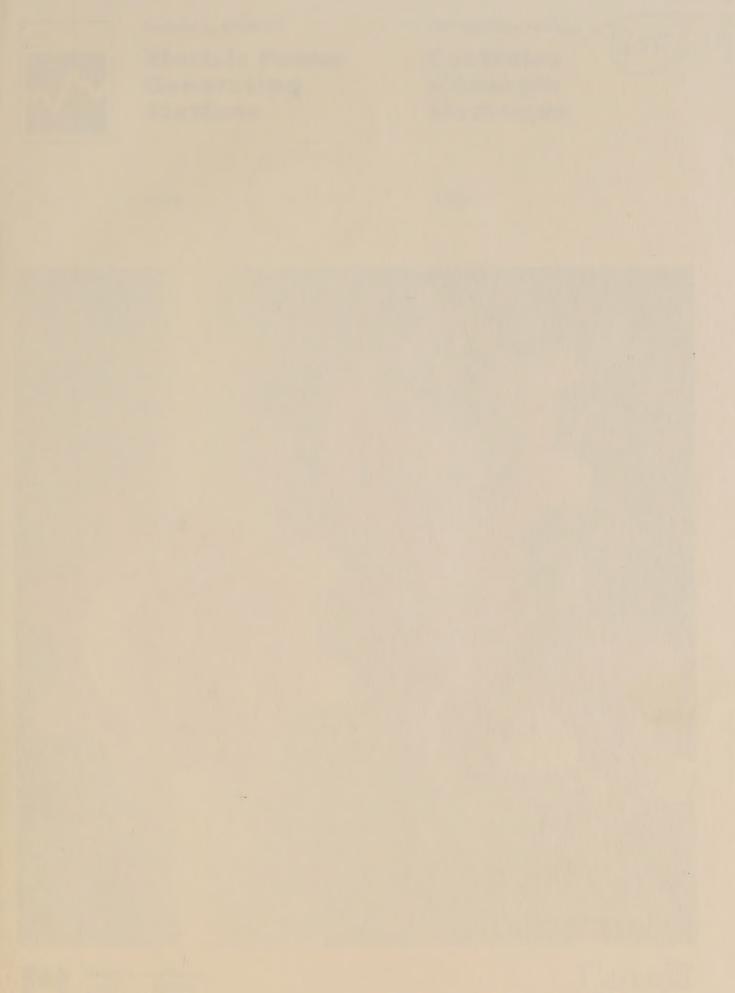
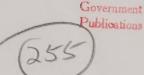
Digitized by the Internet Archive in 2023 with funding from University of Toronto









# **Electric Power** Generating **Stations**

**Centrales** d'énergie électrique

1995

1995





#### Data in Many Forms...

Statistics Canada disseminates data in a variety of forms. In addition to publications, both standard and special tabulations are offered. Data are available on the Internet, compact disc, diskette, computer printouts, microfiche and microfilm, and magnetic tape. Maps and other geographic reference materials are available for some types of data. Direct online access to aggregated information is possible through CANSIM, Statistics Canada's machine-readable database and retrieval system.

#### How to Obtain More Information

Inquiries about this publication and related statistics or services should be directed to: Energy Section, Industry Division, Statistics Canada, Ottawa, Ontario, KlA OT6 (telephone (613) 951-9823) or to the Statistics Canada Regional Reference Centre in:

Halifax	(902)	426-5331	Regina	(306)	780-5405
Montreal	(514)	283-5725	Edmonton	(403)	495-3027
Ottawa	(613)	951-8116	Calgary	(403)	292-6717
Toronto	(416)	973-6586	Vancouver	(604)	666-3691
Winnipeg	(204)	983-4020		,	

You can also visit our World Wide Web site: http://www.statcan.ca

Toll-free access is provided for all users who reside outside the local dialing area of any of the Regional Reference Centres.

National enquiries line	1	800	263-1136
National telecommunications			
device for the hearing			
impaired	1	800	363-7629
Order-only line (Canada			
and United States)	1	800	267-6677

#### How to Order Publications

Statistics Canada publications may be purchased from local authorized agents and other community bookstores, the Statistics Canada Regional Reference Centres, or from:

Statistics Canada
Operations and Integration Division
Circulation Management
120 Parkdale Avenue
Ottawa, Ontario
KIA 0T6

Telephone: (613) 951-7277 Fax: (613) 951-1584

Toronto (credit card only): (416) 973-8018

Internet: order@statcan.ca

#### Standards of Service to the Public

To maintain quality service to the public, Statistics Canada follows established standards covering statistical products and services, delivery of statistical information, cost-recovered services and service to respondents. To obtain a copy of these service standards, please contact your nearest Statistics Canada Regional Reference Centre.

#### Des données sous plusieurs formes...

Statistique Canada diffuse les données sous formes diverses. Outre les publications, des totalisations habituelles et spéciales sont offertes. Les données sont disponibles sur internet, disque compact, disquette, imprimé d'ordinateur, microfiche et microfilm, et bande magnétique. Des cartes et d'autres documents de référence géographiques sont disponibles pour certaines sortes de données. L'accès direct à des données agrégées est possible par le truchement de CANSIM, la base de données ordinolingue et le système d'extraction de Statistique Canada.

#### Comment obtenir d'autres renseignements

Toutes demandes de renseignements au sujet de la présente publication ou au sujet de statistiques ou de services connexes doit être adressée à: Section de l'énergie, Division de l'industrie, Statistique Canada, Ottawa, Ontario, KIA OT6 (téléphone: (613) 951-9823) ou à l'un des centres de consultation régionaux de Statistique Canada:

Halifax	(902)	426-5331	Regina	(306)	780-5405
Montréal	(514)	283-5725	Edmonton	(403)	495-3027
Ottawa	(613)	951-8116	Calgary	(403)	292-6717
Toronto	(416)	973-6586	Vancouver	(604)	666-3691
Winnipeg	(204)	983-4020			

Vous pouvez également visiter notre site sur le W3: http://www.statcan.ca

Un service d'appel interurbain sans frais est offert à tous les utilisateurs qui habitent à l'extérieur des zones de communication locale des centres de consultation régionaux.

Service national de renseignements	1	800	263-1136
Service national d'appareils de			
télécommunications pour les			
malentendants	1	800	363-7629
Numéro pour commander seulement			
(Canada et États-Unis)	1	800	267-6677

#### Comment commander les publications

On peut se procurer les publications de Statistique Canada auprès des agents autorisés et des autres librairies locales, par l'entremise des centres de consultation régionaux de Statistique Canada, ou en écrivant à:

Statistique Canada
Division des opérations et de l'intégration
Gestion de la circulation
120, avenue Parkdale
Ottawa (Ontario)
K1A 0T6

Téléphone: (613) 951-7277 Télécopieur: (613) 951-1584

Toronto (carte de crédit seulement): (416) 973-8018

Internet: order@statcan.ca

#### Normes de service au public

Afin de maintenir la qualité du service au public, Statistique Canada observe des normes établies en matière de produits et de services statistiques, de diffusion d'information statistique, de services à recouvrement des coûts et de services aux répondants. Pour obtenir une copie de ces normes de service, veuillez communiquer avec le Centre de consultation régional de Statistique Canada le plus près de chez vous.



Statistics Canada

Industry Division Energy Section

# Electric Power Generating Stations

Statistique Canada

Division de l'industrie Section de l'énergie

# Centrales d'énergie électrique

1995

1995

Published by authority of the Minister responsible for Statistics Canada

© Minister of Industry, 1996

All rights reserved. No part of this publication may be reproduced, stored in a retrieval system or transmitted in any form or by any means, électronic, mechanical, photocopying, recording or otherwise without prior written permission from Licence Services, Marketing Division, Statistics Canada, Ottawa, Ontario Canada K1A 0T6.

November 1996

Price: Canada: \$29.00 per issue United States: US\$35.00 per issue Other Countries: US\$41.00 per issue

Catalogue no. 57-206-XPB Frequency: Annual

ISSN 1198-4856

- Ottawa

Publication autorisée par le ministre responsable de Statistique Canada

© Ministre de l'Industrie, 1996

Tous droits réservés. Il est interdit de reproduire ou de transmettre le contenu de la présente publication, sous quelque forme ou par quelque moyen que ce soit, enregistrement sur support magnétique, reproduction électronique, mécanique, photographique, ou autre, ou de l'emmagasiner dans un système de recouvrement sans l'autorisation écrite préalable des Services de concession des droits de licence, Division du marketing, Statistique Canada, Ottawa, Ontario, Canada K1A 0T6.

Novembre 1996

Prix: Canada: 29 \$ l'exemplaire États-Unis: 35 \$ US l'exemplaire Autres pays: 41 \$ US l'exemplaire

N° 57-206-XPB au catalogue Périodicité: annuelle

ISSN 1198-4856

Ottawa

Note of appreciation

Canada owes the success of its statistical system to a long-standing cooperation involving Statistics Canada, the citizens of Canada, its businesses, governments and other institutions. Accurate and timely statistical information could not be produced without their continued co-operation and goodwill.

Note de reconnaissance

Le succès du système statistique du Canada repose sur un partenariat bien établi entre Statistique Canada et la population, les entreprises, les administrations canadiennes et les autres organismes. Sans cette collaboration et cette bonne volonté, il serait impossible de produire des statistiques précises et actuelles.

## Symbols

Note: Due to the nature of this publication the following standard symbols regularly used in Statistics Canada publications have been omitted.

- .. figures not available.
- ... figures not appropriate or not applicable.
- nil or zero.
- -- amount too small to be expressed.
- p preliminary figures.
- r revised figures.
- x confidential to meet secrecy requirements of the Statistics Act.

#### Metric measures

TW.h. (terawatt hour) = Watt hour  $\times$  10<sup>12</sup> GW.h. (gigawatt hour) = Watt hour  $\times$  10<sup>9</sup> MW.h. (megawatt hour) = Watt hour  $\times$  10<sup>6</sup>

Watt hour x 103

## **Acknowledgements**

KW.h. (kilowatt hour) =

This publication was prepared under the direction of:

- George Andrusiak, Director, Industry Division
- Robert Lussier, Assistant Director, Industry Division
- · Ron Rasia, Chief, Energy Section
- Serge Grenier, Unit Head, Energy Section (613) 951-3565

## Signes conventionnels

Note: À cause de la nature particulière de cette publication, les symboles ci-dessous, couramment employés par Statistique Canada, ont été omis.

- .. nombres indisponibles.
- ... n'ayant pas lieu de figurer.
- néant ou zéro.
- -- nombres infimes.
- p nombres provisoires.
- r nombres rectifiés.
- x confidentiel en vertu des dispositions de la Loi sur la statistique relatives au secret.

#### Mesures métriques

TW.h (térawatt heure) = Watt heure  $\times$   $10^{12}$  GW.h (gigawatt heure) = Watt heure  $\times$   $10^9$  MW.h (mégawatt heure) = Watt heure  $\times$   $10^6$  KW.h (kilowatt heure) = Watt heure  $\times$   $10^3$ 

## Remerciements

Cette publication a été rédigée sous la direction de:

- George Andrusiak, directeur, Division de l'industrie
- Robert Lussier, directeur-adjoint, Division de l'industrie
- Ron Rasia, chef, Section de l'énergie
- Serge Grenier, chef d'unité, Section de l'énergie (613) 951-3565

The paper used in this publication meets the minimum requirements of American National Standard for Information Sciences - Permanence of Paper for Printed Library Materials, ANSI Z39.48 - 1984.

Le papier utilisé dans la présente publication répond aux exigences minimales de l'"American National Standard for Information Sciences" - "Permanence of Paper for Printed Library Materials", ANSI Z39.48 - 1984.

#### Table of Contents

#### Table des matières

	Pa	age		Page
Hig	hlights	5	Faits saillants	5
Sel	ected Publications	6	Publications connexes	4
Dat	a Quality and Methodology	7	Qualité des données et méthodologie	7
1.	Installed Generating Capacity, By Province and Type of Organization, 1995	8	<ol> <li>Puissance installée des centrales par province ou territoire et type d'organisation, 1995</li> </ol>	8
2.	Conventional Thermal Generating Capacity, By Province or Territory and Principal Fuel, 1995	10	<ol> <li>Capacité génératrice thermique classique, par province ou territoire et combustible principal, 1995</li> </ol>	10
3.	Listing of Generating Capacity Changes, 1995	14	3. Liste des changements de capacité génératrice, 1995	14
4.	Hydro Plant Generating Capacity, By Province or Territory and Station, 1995	19	<ol> <li>Capacité génératrice des centrales hydroélectriques, par province ou territoire et centrale, 1995</li> </ol>	19
5.	Steam Plant Generating Capacity, By Province or Territory and Station, 1995	37	5. Capacité génératrice des centrales à vapeur, par province ou territoire et centrale, 1995	37
6.	Internal Combustion Plant Generating Capacity, By Province or Territory and Station, 1995	45	<ol> <li>Capacité génératrice des centrales à combustion interne, par province ou territoire et centrale, 1995</li> </ol>	45
7.	Combustion Turbine Plant Generating Capacity, By Province or Territory and Station, 1995	54	7. Capacité génératrice des centrales à combustion par turbine, par province ou territoire et centrale, 1995	54
8.	Nuclear Plant Generating Capacity, By Province or Territory and Station, 1995	58	<ol> <li>Capacité génératrice des centrales nucléaires, par province ou territoir et centrale, 1995</li> </ol>	e 58

#### Highlights

#### Faits saillants

- Total installed generating capacity in Canada as of December 31, 1995 was 116 599 MW, an increase of 3.1% over the 1994 figure of 112 967 MW.
- Most of the increase in generating capacity came from public utilities, which increased their capacity 3.4% to 98 899 MW. Public utilities account for 84.8% of Canada's generating capacity.
- Internal combustion generation had the largest rise in capacity, up 9.9% to 655 MW. The capacity of hydro plants rose 5.3% to 65 369 MW.
- Quebec was the province with the highest rate of growth of generating capacity, up 8.7% to 34 427 MW. The opening of LG 1 of Hydro-Québec is the main reason for the increase. Revised coverage of industrial generation in the Northwest Territories brings the territories's capacity to 256 MW
- The largest new station presented in this listing is Hydro-Québec's LG 1 facility. It has a generating capacity of 1 368 MW.
- The largest new industrial generator presented in this listing is at the Ford Motor Co. of Canada manufacturing plant in Windsor Ontario. It has a generating capacity of 43 MW.

#### Note:

Any discrepancies or exclusions in this publication compared to 1994, are due to the fact that stations generating electricity at less than 500 KW have been excluded.

- La puissance installée totale au Canada le 31 décembre 1995 était de 116 599 MW, en hausse de 3,1% comparativement au niveau de 112 967 MW en 1994.
- La plus grande part de l'augmentation de la puissance installée vient des services publics, qui ont augmenté leur puissance de 3,4% pour atteindre 98 899 MW. Les services publics fournissent 84.8% de la capacité de production d'électricité du Canada.
- Les centrales à combustion interne ont eu la plus forte hausse de leur puissance, avec une augmentation de 9,9% pour atteindre 655 MW. La puissance des usines hydrauliques a augmenté de 5,3% pour se chiffrer à 65 369 MW.
- Le Québec est la province avec la plus forte augmentation de la puissance de production, avec une hausse de 8,7% pour une puissance totale de 34 427 MW. L'ouverture de la centrale LG 1 d'Hydro-Québec est la raison principale de cette augmentation. La révision de la couverture de la puissance industrielle de production d'électricité des Territoires du Nord-Ouest amène la puissance des territoires à 256 MW.
- La plus grande nouvelle centrale présentée dans cette publication est la centrale LG 1 d'Hydro-Québec. Sa puissance est de 1 368 MW.
- La plus grande nouvelle station industrielle présentée dans cette publication est associée à l'usine de Ford Motor Co. of Canada à Windsor, en Ontario. Sa puissance est de 43 MW.

#### Note:

Toute différence ou exclusion dans cette publication relativement à celle de 1994 s'explique par l'exclusion de centrales d'énergie électrique avec une capacité inférieure à 500 KW.

#### Catalogue

Monthly Publications		Publications mensuelles
Crude Petroleum and Natural Gas Production	26-006-XPB	Production de pétrole brut et de gaz naturel
Coal and Coke Statistics	45-002-XPB	Statistiques du charbon et du coke
Refined Petroleum Products	45-004-XPB	Produits pétroliers raffinés
Oil Pipeline Transport	55-001-XPB	Transport du pétrole par pipelines
Gas Utilities	55-002-XPB	Services de gaz
Electric Power Statistics	57-001-XPB	Statistiques de l'énergie électrique
Quarterly Publication		Publication trimestrielle
Quarterly Report on Energy Supply - Demand in Canada	57-003-XPB	Bulletin trimestriel - disponibilité et écoulement de l'énergie au Canada
Annual Publications		Publications annuelles
Coal Mines	26-206-XPB	Mines de charbon
Crude Petroleum and Natural Gas Industry	26-213-XPB	L'industrie du pétrole brut et du gaz naturel
Oil Pipeline Transport	55-201-XPB	Transport du pétrole par pipelines
Electric Power Annual Statistics	57-202-XPB	Statistiques annuelles de l'énergie électrique
Electric Power Capability and Load	57-204-XPB	Puissance maximale de l'énergie électrique et charge des réseaux
Gas Utilities, Transport and Distribution Systems	57-205-XPB	Services de gaz (Réseaux de transport et de distribution)

#### Data Quality and Methodology

#### Qualité des données et méthodologie

This publication presents the results of the 1995 Generating Stations survey. It endeavours to provide a detailed listing of electric power generating stations operated by electric utilities and industrial establishments. Survey coverage is limited to those utilities and companies which have at least one plant with a total generating capacity of over 500 KW and is exclusive of auxiliary equipment installed only for generating station service. Standby generators (activated usually if there is a shut down of the power grid) are excluded from this listing.

The listing of hydroelectric stations(table 4) includes some wind and tidal power generators.

Definitions

Capacity: The maximum power capability of a system or of a piece of equipment.

Combustion Turbine: Generation from the conversion of heat energy as a gas into mechanical energy.

Electric Utility: An organization that, as its prime purpose, generates, transmits and/or distributes electric energy for sale.

Installed Capacity: The capacity measured at the output terminals of all generating units in a station, without deducting station service requirements.

Internal Combustion: Generation from the rapid burning of a fuel-air mixture converted into mechanical energy.

Steam Plant: Generation where heat energy in steam is converted into mechanical energy. The steam is generated from the burning of a fuel. Cette publication présente les résultats de l'Enquête sur les centrales de 1995. but est de fournir une liste détaillée centrales d'énergie électrique exploitées par les services d'électricité et les établissements industriels. La couverture l'enquete se limite aux services d'électtricité et aux compagnies ayant au moins une centrale dont la puissance génératrice totale dépasse 500 KW et ne comprend pas le matériel auxiliaire installé exclusivement pour l'entretien des centrales. Les centrales en réserve (mises en marche habituellement si le réseau de livraison d'électricité est en panne) sont exclues de cette liste.

La liste de centrales hydroélectriques (tableau 4) comprend les producteurs de source marémotrice et éolinenne.

Définitions

Capacité: La puissance maximale d'un système ou d'une pièce d'équipement.

Turbine à combustion: Production venant de la conversion d'énergie calorifique sous forme de gaz en énergie mécanique.

Service d'électricité: Une organisation qui a pour but principal la production, la transmission et/ou la distribution d'énergie électrique pour la revente.

Capacité installée: La capacité mesurée aux bornes de sortie de tous les groupes électriques d'une centrale, sans déduction des besoins de services de celle-ci.

Combustion interne: Production venant en brûlant rapidement un mélange d'air et de combustible et sa conversion en énergie mécanique.

Usine de vapeur: Production venant de la conversion de vapeur en énergie mécanique. La vapeur est produite en brûlant un combustible.

TABLE 1. Installed Generating Capacity, by Province or Territory and Type of Organization, 1995

	Canada	Newfoundland Terre-Neuve	Prince Edward Island - Île-du- Prince- Edouard	Nova Scotia - Nouvelle- Écosse	New Brunswick - Nouveau- Brunswick	Québec	Ontario
		nameplate	rating in kilowa	tts - puissance	indiquée en ki	lowatts	
Utilities and industries							
Hydro	65 368 580	6 647 676	_	390 360	918 990	32 175 719	7 260 778
Steam	30 333 073	495 000	69 000	1 903 070	2 319 412	627 650	13 476 750
Nuclear Internal combustion	16 393 000 654 562	74 514	11 136	1 500	680 000 16 338	685 000 132 040	15 028 000 18 030
Combustion turbine	3 849 915	198 240	40 450	180 175	586 000	807 080	1 212 450
Total thermal	51 230 550	767 754	120 586	2 084 745	3 601 750	2 251 770	29 735 230
TOTAL INSTALLED CAPACITY % OF TOTAL FOR CANADA	116 599 130 100.00	7 415 430 6.36	120 586 0.10	2 <b>475 105</b> 2.12	4 520 740 3.88	34 427 489 29.53	36 996 008 31.73
Public utilities							
Hydro	58 390 976	6 352 520	-	-	865 810	28 998 888	6 615 523
Steam	21 170 500	495 000	-	-	2 169 000	600 000	12 860 000
Nuclear Internal combustion	16 393 000 482 263	57 285	11 136	-	680 000 15 338	685 000	15 028 000
Combustion turbine	2 462 400	150 000	-	_	586 000	127 140 791 080	2 000 505 600
Total thermal	40 508 163	702 285	11 136	-	3 450 338	2 203 220	28 395 600
TOTAL INSTALLED CAPACITY % OF TOTAL FOR CANADA	98 899 139 100.00	7 054 805 7.13	11 136 0.01	0.00	4 316 148 4.36	31 202 108 31.55	35 011 123 35.40
Private utilities							
Hydro	2 454 397	217 706	-	385 360	35 740	396 736	380 450
Steam	7 503 360	-	69 000	1 856 760	-	-	188 700
Nuclear Internal combustion	70.57/		-	-	-	-	-
Combustion turbine	72 534 740 465	14 229 48 240	40 450	180 175	1 000	_	7 600 299 100
Total thermal	8 316 359	62 469	109 450	2 036 935	1 000	-	495 400
TOTAL INSTALLED CAPACITY	10 770 756	280 175	100 450	2 /22 205	74.74		
Z OF TOTAL FOR CANADA	100.00	2.60	109 450	2 422 295 22.49	36 740 0.34	396 736 3.68	875 850 8.13
Industries							
Hydro	4 523 207	77 450		5 000	. 17 446	2 700 000	0// 0/-
Steam	1 659 213	-	-	46 310	17 440 150 412	2 780 095 27 650	264 805 428 050
Nuclear	-	-	-	-	-	-	
Internal combustion Combustion turbine	99 765 647 050	3 000	-	1 500	-	4 900	8 430
Total thermal	2 406 028	3 000	_	47 810	150 412	16 000 48 550	407 750 844 230
TOTAL INSTALLED CAPACITY	6 929 235	80 450	-	52 810	167 852	2 828 645	1 109 035
% OF TOTAL FOR CANADA	100.00	1.16	0.00	0.76	2.42	40.82	16.01

TABLEAU 1. Puissance installée des centrales, par province ou territoire et type d'organisation, 1995

<b>M</b> anitoba	Saskatchewan	Alberta	British Columbia - Colombie- Britannique	Yukon	Northwest Territories - Territoires-du Nord-Ouest	
	nameplate rating	in kilowatts -	puissance indiqu	iée en kilowatts		
876 475 395 800 - 20 330 - 416 130 5 292 605 4.54	835 860 2 087 562 - 10 530 154 920 2 253 012 3 088 872 2.65	854 034 7 418 115 - 42 559 499 800 7 960 474 8 814 508 7.56	11 277 372 1 540 714 - 91 734 148 700 1 781 148 13 058 520 11.20	76 750 - - 56 255 - 56 255 133 005 0.11	54 566 - - 179 596 22 100 201 696 256 262 0.22	Services d'électricité et industries  Hydro-électrique Vapeur Nucléaire Combustion interne Turbine à combustion Total thermique  TOTAL, PUISSANCE INSTALLÉE % DU TOTAL CANADIEN
876 475 369 000 - 20 330 - 389 330 5 265 805 5.32	835 860 2 007 000 - - 154 920 2 161 920 2 997 780 3.03	1 758 000 - 5 500 123 500 1 887 000 1 887 000	9 725 000 912 500 - 70 634 148 700 1 131 834 10 856 834 10.98	75 100 - - - 44 880 - 44 880 119 980 0.12	45 800 - - 128 020 2 600 130 620 . 176 420 0.18	Services publics  Hydro-électrique Vapeur Nucléaire Combustion interne Turbine à combustion Total thermique  TOTAL, PUISSANCE INSTALLÉE % DU TOTAL CANADIEN
- - - - - - 0.00		834 430 5 388 900 - 29 170 172 500 5 590 570 6 425 000 59.65	202 325 - - 850 - 850 203 175 1.89	1 650 - - 11 375 - 11 375 13 025 0.12	8 310 8 310 0.08	Services privés  Hydro-électrique Vapeur Nucléaire Combustion interne Turbine à combustion Total thermique  TOTAL, PUISSANCE INSTALLÉE Z DU TOTAL CANADIEN
26 800 - - 26 800 26 800 0.39	80 562 - 10 530 - 91 092 91 092 1.31	19 604 271 215 - 7 889 203 800 482 904 502 508 7.25	1 350 047 628 214 - 20 250 - 648 464 1 998 511 28.84	0.00	8 766 	Industries  Hydro-électrique Vapeur Nucléaire Combustion interne Turbine à combustion Total thermique  TOTAL, PUISSANCE INSTALLÉE Z DU TOTAL CANADIEN

TABLE 2. Conventional Thermal Generating Capacity by Province or Territory and by Principal Fuel, 1995

		Internal Combustion  Combustion Interne						
	Coal	011	Natural gas	Other	Total	Oil -	Natural gas	Total
	Charbon	Mazout	Gaz naturel	Autres		Mazout	Gaz naturel	
		na	meplate rating in	kilowatts - pui	ssance indiquée	en kilowatts		
Newfoundland								
Utilities	-	490 000	-	5 000	495 000	71 514	-	71 514
Industries Total	-	490 000	-	5 000	495 000	3 000 74 514		3 000 74 514
10 (42		1,70 000		3 000	4,5 666	74 324		,, ,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,
Prince Edward Island								
Utilities	-	69 000	-	-	69 000	11 136	_	11 136
Industries	-	-	-	-	-	~	-	-
Total	-	69 000	-	-	69 000	11 136	-	11 136
Nova Scotia								
Utilities	1 501 760	355 000	_		1 856 760	_	_	_
Industries	-	27 560	-	18 750	46 310	1 500	-	1 500
Total	1 501 760	382 560	-	18 750	1 903 070	1 500	-	1 500
New Brunswick								
Utilities	892 000	1 277 000	_	_	2 169 000	16 338	_	16 338
Industries	-	6 000	-	144 412	150 412	-	-	-
Total	892 000	1 283 000	-	144 412	2 319 412	16 338	-	16 338
Quebec								
Utilities	_	600 000	_	_	600 000	127 140	-	127 140
Industries	-	14 750	7 500	5 400	27 650	4 900	-	4 900
Total	-	614 750	7 500	5 400	627 650	132 040	~	132 040
Ontario								
Utilities	10 660 000	2 200 000	173 700	15 000	13 048 700	2 000	7 (00	5 (6)
Industries	-		326 500	101 550	428 050	2 000 5 000	7 600 3 430	9 600 8 430
Total	10 660 000	2 200 000	500 200	116 550	13 476 750	7 000	11 030	18 030
Manitoba								
Utilities	369 000	-			369 000	20 330	_	20 774
Industries	-	-	4 000	22 800	26 800	- 20	-	20 330
Total	369 000	-	4 000	22 800	395 800	20 330	-	20 330

TABLEAU 2. Capacité génératrice thermique classique, par province ou territoire et combustible principal, 1995

				mbustion Turbine bine à Combustion				
	Total	Other -	Natural gas	Oil -	Coal	Total	Natural gas	Oil
		Autres	Gaz naturel	Mazout	Charbon		Gaz naturei	Mazout
			e en kilowatts	ance indiqué	n kilowatts - puis	meplate rating in	nan	
Terra-Neuve								
1	764 754	5 000	-	759 754	-	198 240	-	198 240
1	3 000 767 754	5 000	_	3 000 762 754	-	198 240	-	198 240
10141	707 754							
île-du-Prince-Édou								
1	120 586	-	-	120 586	-	40 450	-	40 450
Industries Total	120 586	-	-	- 120 586	-	40 450	-	40 450
10141	120 300			120 300		40 430		40 430
Nouvelle-Écosse								
Services	2 036 935	-	-	535 175	1 501 760	180 175	-	180 175
	47 810	18 750	-	29 060	7 501 760	100 175	-	- 180 175
Total	2 084 745	18 750		564 235	1 501 760	180 175		100 175
Nouveau-Brunswick								
Services	2 771 338	-	-	1 879 338	892 000	586 000	-	586 000
Industries	150 412	144 412	-	6 000	-		-	-
Total	2 921 750	144 412	-	1 885 338	892 000	586 000	-	586 000
Québec								
Services	1 518 220	-	_	1 518 220	_	791 080	-	791 080
Industries	48 550	5 400	23 500	19 650	-	16 000	16 000	-
Total	1 566 770	5 400	23 500	1 537 870	-	807 080	16 000	791 080
Ontario								
Services	13 863 000	15 000	480 400	2 707 600	10 660 000	804 700	299 100	505 600
Industries	844 230	101 550	718 480	24 200	-	407 750	388 550	19 200
Total	14 707 230	116 550	1 198 880	2 731 800	10 660 000	1 212 450	687 650	524 800
Manitoba								
Services	389 330	_	_	20 330	369 000	_	_	_
Industries	26 800	22 800	4 000	-	-	-	-	-
Total	416 130	22 800	4 000	20 330	369 000	-	-	-

TABLE 2. Conventional Thermal Generating Capacity by Province or Territory and by Principal Fuel, 1995

	Steam - Vapeur					Internal Combustion  Combustion Interne		
	Coal Charbon	Oil - Mazout	Natural gas - Gaz naturel	Other Autres	Total	Oil - Mazout	Natural gas  Gaz naturel	Total
		na	meplate rating in	kilowatts - pui	ssance indiquée	en kilowatts		
Saskatchewan								
Utilities Industries Total	1 766 000 - 1 766 000	21 000 21 000	241 000 37 250 278 250	22 312 22 312	2 007 000 80 562 2 087 562	10 530 10 530	-	10 530 10 530
Alberta								
Utilities Industries Total	5 990 900 - 5 990 900	- - -	1 103 000 131 715 1 234 715	53 000 139 500 192 500	7 146 900 271 215 7 418 115	16 895 3 829 20 724	17 775 4 060 21 835	34 670 7 889 42 559
British Columbia								
Utilities Industries Total	-	25 000 25 000	912 500 86 000 998 500	517 214 517 214	912 500 628 214 1 540 714	52 534 16 650 69 184	18 950 3 600 22 550	71 484 20 250 91 734
Yukon								
Utilities Industries Total		- - -	-	-	- -	56 255 - 56 255	-	56 255 - 56 255
Northwest Territories								
Utilities Industries Total	-	-	-	- - -	-	136 330 43 266 179 596	-	136 330 43 266 179 596
Canada								
Utilities Industries Total	21 179 660	4 991 000 94 310 5 085 310	2 430 200 592 965 3 023 165	73 000 971 938 1 044 938	28 673 860 1 659 213 30 333 073	510 472 88 675 599 147	44 325 11 090 55 415	554 797 99 765 654 562
			·					

TABLEAU 2. Capacité génératrice thermique classique, par province ou territoire et combustible principal, 1995

Oil Natural gas Total Charbon Mazout Gaz naturel Autres Total  - 154 920 154 920 1 766 000 - 395 920 - 2 161 920 - 31 530 37 250 22 312 91 092 - 154 920 1 766 000 31 530 433 170 22 312 2 253 012	Saskatchewan
Mazout   Gaz naturel   Charbon   Mazout   Gaz naturel   Autres	Saskatchewan
- 154 920 154 920 1 766 000 - 395 920 - 2 161 920 31 530 37 250 22 312 91 092	Saskatchewan
- 154 920 154 920 1 766 000 - 395 920 - 2 161 920 31 530 37 250 22 312 91 092	Saskatchewan
- 154 920 154 920 1 766 000 - 395 920 - 2 161 920 31 530 37 250 22 312 91 092	Saskatchewan
31 530 37 250 22 312 91 092	
- 154 920 154 920 1 766 000 31 530 433 170 22 312 2 253 012	Services Industries
	Total
	Alberta
- 296 000 296 000 5 990 900 16 895 1 416 775 53 000 7 477 570	Services
- 203 800 203 800 - 3 829 339 575 139 500 482 904	Industries
-   499 800   499 800   5 990 900   20 724   1 756 350   192 500   7 960 474	Total
	Colombie-Britannique
102 700 46 000 148 700 - 155 234 977 450 - 1 132 684	Services
41 650 89 600 517 214 648 464 102 700 46 000 148 700 - 196 884 1 067 050 517 214 1 781 148	Industries Total
	Yukon
56 255 56 255	Services
56 255 56 255	Industries Total
	Territoires-du-Nord-Ou
2 600 - 2 600 - 138 930 138 930 - 19 500 - 62 766	Services Industries
2 600 19 500 22 100 - 182 196 19 500 - 201 696	Total
	Canada
1 406 845     796 020     3 202 865     21 179 660     7 908 317     3 270 545     73 000     32 431 522       19 200     627 850     647 050     -     202 185     1 231 905     971 938     2 406 028	Services Industries
426 045   1 423 870   3 849 915   21 179 660   8 110 502   4 502 450   1 044 938   34 837 550	Total

Hydro	
Newfoundland - Terre-Neuve	
No. 2 Caba 11 and all	r change - changement de capacité 1 300 in unit(s) - changement d'unité(s) -2 700
Total Newfoundland - Terre-Neuve	-1 400
New Brunswick - Nouveau-Brunswick	
New Brunswick Power Mactaquac revisio	
Milltown revisio	n(s) 360
Total New Brunswick - Nouveau-Brunswick	15 960
Québec	
	tion - nouvelle centrale 16 000
	in unit(s) - changement d'unité(s) 57 720
	tion - nouvelle centrals 446 500
·	y change - changement de capacité 1 340
	y change - changement de capacité 1 600 tion - nouvelle centrale 1 368 000
	tion - nouvelle centrale 23 760
	tion - nouvelle centrale 837 900
	y change - changement de capacité 3 000
	y change - changement de capacité 780
Waltham Énergie Waltham capacit	y change - changement de capacité 1 520
Total Québec	2 758 120
Ontario	
Great Lakes Power Co Ltd Clergue revision	n(s) - 450
Hogg	
Mission Falls revision	
	y change - changement de capacité 3 400
	y change - changement de capacité 3 000
	y change - changement de capacité 80
	y change - changement de capacité 32 000
Orillia Water Light & Power Comm Minden revisio	y change - changement de capacité 2 550
Swift Rapids revision	
Spruce Falls Inc Kapuskasing Hydro revision	
Total Ontario	42 880
Manitoba	
Manitoba Hydro Limestone change	in unit(s) - changement d'unité(s) 369 720
	y change - changement de capacité 9 125
Total Manitoba	378 845
Alberta	
Canadian Hydro Developers Inc Belly River new sta	tion - nouvelle centrale 3 000
	tion - nouvelle centrale 2 300
	tion - nouvelle centrale 2 800
	tion - nouvelle centrale 19 604
TransAlta Utilities Corp Outlet Works revisio	
Rundle revisio	
Spray revision	n(s) 2 000
Total Alberta	31 284

### TABLE 3. Listing of Generating Capacity Changes, 1995

	Hydro		KW
British Columbia - Colombie-B	ritannique		
B C Hydro	Kootenay Canal	capacity change - changement de capacité	1 000
	Wahleach	capacity change - changement de capacité	2 000
Cominco Ltd	Wane ta	capacity change - changement de capacité	45 200
Nelson City of	City Of Nelson	change in unit(s) - changement d'unité(s)	6 700
	Total British Columbia - Col	ombie-Britannique	54 900
Northwest Territories - Terri	toires-du-Nord-Ouest		
Miramar Con Mine Ltd	Bluefish	change in unit(s) - changement d'unité(s)	. 4 000
Northwest Territories Power Corp	John Simpson	revision(s)	200
Royal Oak Mines Inc	Colomac	new station - nouvelle centrale	1 406
	Total Northwest Territories	- Territoires-du-Nord-Ouest	5 606
	Total Hydro		3 286 195
	Steam - Va	neur	
New Brunswick - Nouveau-Bruns		, ,	
Al-all Farest Parkets Yes	441 2412		
Alcell Forest Products Inc New Brunswick Power	Atholville Belledune	new station - nouvelle centrale	18 000
HAM PLOUZMICK BOMBL	Coleson Cove	revision(s) revision(s)	30 000
	Courtenay Bay	revision(s)	-56 400
	Dalhousie	revision(s)	20 035 22 000
	Total New Brunswick - Nouvea	u-Brunswick	33 635
Ontario			
Bayer Rubber Corp	Sarnia	change in unit(s) - changement d'unité(s)	-17 281
Du Pont of Canada Ltd	Maitland	revision(s)	-4 500
Ford Motor Co of Canada Ltd	Windsor	new station - nouvelle centrale	43 000
Laidlaw Waste Systems Ltd	Swaru	revision(s)	-15 022
Ontario Hydro	Lakeview	capacity change - changement de capacité	10 000
	Total Ontario		16 197
Alberta			
Alberta Government Services	Legislature Building	station closed - centrale fermée	-1 600
Lethbridge Regional Hospital	Lethbridge	revision(s)	- 145
	Total Alberta		-1 745
British Columbia - Colombie-B	ritannique		
Fletcher Challenge Canada Ltd	Cowichan	station closed - centrale fermée	-7 800
Riverside Forest Products Ltd	Kelowna	change in unit(s) - changement d'unité(s)	-1 000
	Total British Columbia - Col	ombie-Britannique	-15 550
	Total Steam - Vapeur		32 537

	Internal Combustion - Combus	stion interne	KW
Newfoundland - Terre-Neuve			
Newfoundland & Labrador Hydro	Postvilla	change in unit(s) - changement d'unité(s)	175
	Roddickton	change in unit(s) ~ changement d'unité(s)	- 450
	Total Newfoundland - Terre-Neuve		- 275
Québec			
Hydro-Québec	Clova Obedjiwan	new station - nouvelle centrale	530 2 900
	Quaqtaq	capacity change - changement de capacité	75
	Weymontachie	new station - nouvelle centrale	2 615
	Total Québec		6 120
Ontario			
Cornwall Electric Gananoque Light & Power Ltd	Cornwall Station #6	new station - nouvelle centrale	5 000
Orillia Water Light & Power Comm	Orillia	change in unit(s) ~ changement d'unité(s) revision(s)	600 - 136
Pembroke Hydro Electric Commission	Pembroke	station closed - centrale fermée	-1 610
Westbrook Greenhouses Ltd	Beamsville 1	new station - nouvelle centrale	1 050
	Total Ontario		4 904
Manitoba			
Manitoba Hydro	Garden Hill	revision(s)	- 200
	Lac Brochet	capacity change - changement de capacité	250
	Pikwitonei	capacity change - changement de capacité	200
	Red Sucker Lake Shamattawa	change in unit(s) - changement d'unité(s)	300
	St. Theresa	change in unit(s) - changement d'unité(s) change in unit(s) - changement d'unité(s)	350 855
	7-1-1 411-1	one go an anactor on angularit a diffically	
	Total Ma <b>nito</b> ba		1 755
Saskatchewan			
Cluff Mining	Cluff Lake	new station - nouvelle centrale	10 030
	Total Saskatchewan		10 030
Alberta			
Alberta Power Ltd	AEC Ogsten	new station - nouvelle centrale	
	Trout Lake	capacity change - changement de capacité	1 000
Burnco Rock Products Ltd	Burneo	new station - nouvelle centrale	350 3 200
	Total Alberta		4 550
British Columbia - Colombie-Br	itannique		
Alberta Power Ltd	Burnt Brazion (BC)	new station - nouvelle centrale	
B C Hydro	Ah-Sin-haek	change in unit(s) - changement d'unité(s)	850
	Dease Lake	change in unit(s) - changement d'unité(s)	880 600
	Eddontenajon	capacity change - changement de capacité	150
	Fort Nelson	revision(s)	-3 000
	Lytton	change in unit(s) - changement d'unité(s)	- 500
	Masset	change in unit(s) - changement d'unité(s)	1 950
Greater Vancouver Regional District	Iona Island	change in unit(s) - changement d'unité(s)	600
Westmin Resources Ltd	Campbell River	change in unit(s) - change⊞ent d'unité(s)	2 425
	Total British Columbia - Colombie	-Britannique	3 955

#### TABLE 3. Listing of Generating Capacity Changes, 1995

	Internal Combustion - Co	mbustion interne	KW
Yukon			
Yukon Electrical Co Ltd	Destruction Bay	capacity change - changement de capacité	20
	Teslin	capacity change - changement de capacité	- 200
	Watson Lake	change in unit(s) - changement d'unité(s)	- 650
Yukon Energy Corporation	Whitehorse	capacity change - changement de capacité	280
	Total Yukon		- 550
Northwest Territories - Terri	toires-du-Nord-Ouest		
Cominco Ltd	Polaris	new station - nouvelle centrale	12 7/1
Miramar Con Mine Ltd	Bluefish	change in unit(s) - changement d'unité(s)	11 761
TIA AMON CON TIANG E LU	Robertson	new station - nouvelle centrale	- 200
Nanisivik Mines Ltd	Nanisivik	new station - nouvelle centrale	500
Northwest Tarritories Power Corp	Arctic Bay	change in unit(s) - changement d'unité(s)	11 515
nor timest reitztories rower corp	Arviat	capacity change - changement de capacité	- 200
	Cape Dorset		240
	Coppermine(Kugluktuk)	capacity change - changement de capacité change in unit(s) - changement d'unité(s)	455
	Coral Harbour	capacity change - changement de capacité	- 200
	Fort Franklin(Decline)	revision(s)	210
	Fort McPherson	change in unit(s) - changement d'unité(s)	20 125
	Fort Resolution	change in unit(s) - changement d'unité(s)	
	Fort Simpson	capacity change - changement de capacité	- 150
	Igloolik	capacity change - changement de capacité	- 240
	Inuvik		185
	Igaluit	change in unit(s) - changement d'unité(s) change in unit(s) - changement d'unité(s)	1 020
	Lac La Marte(Whati)	capacity change - changement de capacité	-3 920
	Pelly Bay	capacity change - changement de capacité	330
	Pine Point	change in unit(s) - changement d'unité(s)	30
	Pond Inlet	change in unit(s) - changement d'unité(s)	-2 000
	Sachs Harbour	capacity change - changement de capacité	- 750
	Sanikiluag	new station - nouvelle centrale	75
	Yellowknife	change in unit(s) - changement d'unité(s)	990 3 170
Royal Oak Mines Inc	Colomac	new station - nouvelle centrale	17 190
	Total Northwest Territories -	Territoires-du-Nord-Ouest	40 156
	Total Internal Combustion - C	ombustion interne	70 645

#### TABLE 3. Listing of Generating Capacity Changes, 1995

	Combustion Turbine -	Turbine à combustion	k	<w< th=""></w<>
New Brunswick - Nouveau-Bruns	wick			
New Brunswick Power	Grand Manan	revision(s)		000
	Millbank Ste. Rose	revision(s) revision(s)		400 600
	Ste. Rose	Lension(2)	9	600
	Total New Brunswick - Ho	uveau-Brunswick	. 61	000
Ontario				
Casco Inc	London	new station - nouvelle centrale	14	100
	Port Colborne	new station - nouvelle centrale	_	400
Du Pont of Canada Ltd	Maitland	revision(s)		300
Kimberly-Clark of Canada Ltd	Terrace Bay	new station - nouvelle centrale		200
Terra International (Canada) Inc	Bickford	new station - nouvelle centrale	15	500
TransAlta Energy Corp	Mississauga	revision(s)	. 99	000
	Total Ontario		195	500
British Columbia - Colombie-B	ritannique			
B C Hydro	Fort Nelson	revision(s)	3	000
	Total British Columbia -	Colombie-Britannique	3	000
	Total Combustion Turbine	- Turbine à combustion	259	500

TABLE 4. Hydro Plant Generating Capacity, by Province or Territory and Station, 1995
TABLEAU 4. Capacité génératrice des centrales hydroélectriques, par province ou territoire et centrale, 1995

ewfoundland - Terre-Neuve		Coordinates Coordonnées		Années	Plant Capacity Capacité de la centrale
					KW
Bishops Falls					
Exploits River	49 01'	55 30"	9	1916 - 1953	14 400
Buchans					
Buchans Lake Grand Falls	48 49'	56 52"	1	1988	1 850
Exploits River	49 01'	55 40'	5	1937 - 1950	42 500
Total	47 01	22 40		1757 1750	58 750
hurchill Falls Labrador Corp Ltd					
Churchill Falls					
Churchill River	53 40'	63 80'	11	1971 - 1974	5 428 500
eer Lake Power Co Ltd Deer Lake					
Grand Lakes	49 10"	57 25"	9	1925 - 1929	124 651
Watsons Brook	47 10	٠, ٧		1723 1727	124 031
Corner Brook	48 57'	57 57'	2	1958	9 200
Total					133 851
ron Ore Co of Canada Ltd					
Menihek					
Menihek Lake	54 28'	66 36'	3	1954 - 1960	18 700
ewfoundland & Labrador Hydro					
Bay D'Espoir					
Victoria R & White Bear R	47 56*	55 46'	7	1967 - 1977	613 000
Cat Arm					
Cat Arm River	50 10°	56 45'	2	1985	143 450
Hinds Lake Hinds Lake	(0.05)	F7 101		2000	77. 444
Paradise River	49 05"	57 12'	1	1980	75 000
Burnt Ile System	47 38'	54 28'	1	1989	8 010
Snooks Arm					
Sisters System	49 51'	55 33'	1	1957	560
Upper Salmon Victoria R & White Bear R	40.101	F/ 121	1	1007	84 000
Total	48 10°	56 12*	1	1983	924 020
laufoundland Links & Douge Co. 144					
ewfoundland Light & Power Co Ltd Cape Broyle					
Horse Chops River	47 05'	52 57'	1	1952	6 000
Hearts Content					
Southern Cove Brook	47 52"	53 22"	1	1960	2 400
Horse Chops Horse Chops River	47 08'	52 57'	1	1953	7 650
Lawn	47 00	25 27	1	1953	7 650
Lawn River	46 56°	55 33*	1	1983	708
Lockston					
Lockston River Lookout Brook	48 23'	53 21*	2	1955 - 1961	3 000
Lookout Brook	48 23"	58 12"	2	1958 - 1983	5 070
Mobile	40 23	20 12	_	2750 2705	3 070
Mobile River	47 13*	52 50*	1	1951	9 350
Morris					
Mobile River	47 15'	52 56°	1	1983	1 091
New Chelsea Brook	48 02"	53 13*	1	1957	4 000
					, 300

TABLE 4. Hydro Plant Generating Capacity, by Province or Territory and Station, 1995
TABLEAU 4. Capacité génératrice des centrales hydroélectriques, par province ou territoire et centrale, 1995

vner - Propriétaire Coordinates Unit Plant - Centrale Fuel or Water Source - Combustible ou source d'eau Coordonnées Unité			Plant Capacity 	
ewfoundland - Terre-Neuve				KW
ewfoundland Light & Power Co Ltd Petty Harbour				
Second Pond	47 28' 52	2 43'	1908 - 1986	4 906
Pierres Brook	47 20 32	. 45	, 1700 1700	4 700
Pierres Brook	47 17' 52	2 50°	1931	3 200
Pitmans Pond				
New Chelsea Brook	48 04" 53	3 12"	1959	800
Port Union Port Union River	40 701 57	7 051	1010	5/0
Rattling Brook	48 30 53	3 05'	1918	560
Rattling Brook	49 05' 55	5 16'	1958	12 750
Rocky Pond				
Lamanche Canal	47 11' 52	2 53'	1943	3 200
Sandy Brook				
Sandy Brook Seal Cove	48 56' 55	5 48'	1963	5 950
Seal Cove Brook	47 26' 53	5 06"	1922 - 1927	3 740
Topsail	47 20 55	3 00	1966 - 1967	3 /40
Topsail Brook	47 32' 52	2 56*	1983	2 280
Tors Cove				
Tors Cove Pond	47 13* 52	2 51"	1942 - 1951	6 500
West Brook				
West Brook Total	46 55' 55	5 23"	1942	700
10 (41	1			83 855
otal Newfoundland - Terre-Neuve ova Scotia - Nouvelle-Écosse				6 647 676
ova Scotia - Nouvelle-Écosse inas Basin Pulp & Power Co Ltd Salmon Hole				
ova Scotia - Nouvelle-Écosse inas Basin Pulp & Power Co Ltd Salmon Hole Panuke Lake	44 56* 64	4 03°	1938	6 647 676 2 000
ova Scotia - Nouvelle-Écosse inas Basin Pulp & Power Co Ltd Salmon Hole				2 000
inas Basin Pulp & Power Co Ltd Salmon Hole Panuke Lake St Croix			1938	
inas Basin Pulp & Power Co Ltd Salmon Hole Panuke Lake St Croix St Croix River				2 000 3 000
inas Basin Pulp & Power Co Ltd Salmon Hole Panuke Lake St Croix St Croix River Total				2 000 3 000
inas Basin Pulp & Power Co Ltd Salmon Hole Panuke Lake St Croix St Croix River Total  Ova Scotia Power Corp Avon #1	44 56* 64	4 03*	1934	2 000 3 000 5 000
inas Basin Pulp & Power Co Ltd Salmon Hole Panuke Lake St Croix St Croix River Total	44 56* 64	4 03*		2 000 3 000
inas Basin Pulp & Power Co Ltd Salmon Hole Panuke Lake St Croix St Croix River  Total  DVA Scotia Power Corp Avon #1 Avon River  Avon River  Avon River	44 56° 64 44 52° 64	4 03' :	1934	2 000 3 000 5 000
inas Basin Pulp & Power Co Ltd Salmon Hole Panuke Lake St Croix St Croix River  Total  Dova Scotia Power Corp Avon #1 Avon River Avon River Big Falls	44 56° 64 44 52° 64 44 52° 64	4 03° ;	1934 2 1958 - 1991 1929	2 000 3 000 5 000 7 750 3 000
inas Basin Pulp & Power Co Ltd Salmon Hole Panuke Lake St Croix St Croix River  Total  Days Scotia Power Corp Avon #1 Avon River Avon River Big Falls Mersey River	44 56° 64 44 52° 64 44 52° 64	4 03° ;	1934	2 000 3 000 <b>5 000</b> 7 750
inas Basin Pulp & Power Co Ltd Salmon Hole Panuke Lake St Croix St Croix River  Total  Dva Scotia Power Corp Avon #1 Avon River  Avon River Big Falls Mersey River Cowie Falls	44 56° 64 44 52° 64 44 52° 64 44 06° 64	4 03' 4 13' 4 13' 4 55' 4	1934 2 1958 - 1991 1 1929 2 1929	2 000 3 000 5 000 7 750 3 000
inas Basin Pulp & Power Co Ltd Salmon Hole Panuke Lake St Croix St Croix River  Total  Days Scotia Power Corp Avon #1 Avon River Avon River Big Falls Mersey River	44 56° 64 44 52° 64 44 52° 64 44 06° 64	4 03' 4 13' 4 13' 4 55' 4	1934 2 1958 - 1991 1929	2 000 3 000 5 000 7 750 3 000
inas Basin Pulp & Power Co Ltd Salmon Hole Panuke Lake St Croix St Croix River  Total  Dva Scotia Power Corp Avon #1 Avon River  Avon River  Big Falls Mersey River  Cowie Falls Mersey River	44 56° 64 44 52° 64 44 52° 64 44 06° 64	4 03° 4 13° 4 13° 4 55° 4 46° 4	1 1934 2 1958 - 1991 1 1929 2 1929 2 1938	2 000 3 000 5 000 7 750 3 000 9 000 7 200
inas Basin Pulp & Power Co Ltd Salmon Hole Panuke Lake St Croix St Croix River  Total  ova Scotia Power Corp Avon #1 Avon River Avon #2 Avon River Big Falls Mersey River Cowie Falls Mersey River Deep Brook Mersey River Dickie Brook	44 56° 64 44 52° 64 44 52° 64 44 06° 64	4 03' 4 13' 4 13' 4 55' 4 46' 4	1 1934 2 1958 - 1991 1 1929 2 1929 2 1938	2 000 3 000 5 000 7 750 3 000
inas Basin Pulp & Power Co Ltd Salmon Hole Panuke Lake St Croix St Croix River  Total  Ova Scotia Power Corp Avon #1 Avon River Avon #2 Avon River Big Falls Mersey River Cowie Falls Mersey River Deep Brook Mersey River Dickie Brook Dickie Brook	44 56° 64  44 52° 64  44 06° 64  44 04° 64  44 03° 64	4 03°	1 1934 2 1958 - 1991 1 1929 2 1929 2 1938	2 000 3 000 5 000 7 750 3 000 9 000 7 200
inas Basin Pulp & Power Co Ltd Salmon Hole Panuke Lake St Croix St Croix River  Total  Dava Scotia Power Corp Avon #1 Avon River  Avon River Big Falls Mersey River Cowie Falls Mersey River Deep Brook Mersey River Dickie Brook Fall River	44 56° 64  44 52° 64  44 52° 64  44 06° 64  44 04° 64  44 03° 64  45 25° 61	4 03° 4 13° 4 13° 4 46° 4 47° 1 30° 6	1934 1934 2 1958 - 1991 1929 2 1929 2 1938 2 1950 2 1948	2 000 3 000 5 000 7 750 3 000 9 000 7 200 9 000 3 800
inas Basin Pulp & Power Co Ltd Salmon Hole Panuke Lake St Croix St Croix River  Total  Days Scotia Power Corp Avon #1 Avon River  Avon River Big Falls Mersey River Cowie Falls Mersey River Deep Brook Mersey River Dickie Brook Dickie Brook Fall River Mcleods Brook	44 56° 64  44 52° 64  44 52° 64  44 06° 64  44 04° 64  44 03° 64  45 25° 61	4 03' 4 13' 4 13' 4 55' 4 46' 4 47' 1 30'	1 1934 2 1958 - 1991 1 1929 2 1929 2 1938 2 1950	2 000 3 000 5 000 7 750 3 000 9 000 7 200 9 000
inas Basin Pulp & Power Co Ltd Salmon Hole Panuke Lake St Croix St Croix River  Total  Dava Scotia Power Corp Avon #1 Avon River  Avon River Big Falls Mersey River Cowie Falls Mersey River Deep Brook Mersey River Dickie Brook Fall River	44 56° 64  44 52° 64  44 52° 64  44 04° 64  44 03° 64  45 25° 61  44 49° 63	4 03' 4 13' 4 13' 4 55' 4 46' 4 47' 1 30' 3 37'	1 1934 1 1934 2 1958 - 1991 1 1929 2 1938 2 1950 2 1948 1 1985	2 000 3 000 5 000 7 750 3 000 9 000 7 200 9 000 3 800 500
inas Basin Pulp & Power Co Ltd Salmon Hole Panuke Lake St Croix St Croix River  Total  Dva Scotia Power Corp Avon #1 Avon River  Avon River Big Falls Mersey River Cowie Falls Mersey River Deep Brook Mersey River Dickie Brook Dickie Brook Fall River Mcleods Brook Fourth Lake	44 56° 64  44 52° 64  44 52° 64  44 04° 64  44 03° 64  45 25° 61  44 49° 63	4 03' 4 13' 4 13' 4 55' 4 46' 4 47' 1 30' 3 37'	1934 1934 2 1958 - 1991 1929 2 1929 2 1938 2 1950 2 1948	2 000 3 000 5 000 7 750 3 000 9 000 7 200 9 000 3 800
inas Basin Pulp & Power Co Ltd Salmon Hole Panuke Lake St Croix St Croix River  Total  Ova Scotia Power Corp Avon #1 Avon River Avon River Big Falls Mersey River Cowie Falls Mersey River Dickie Brook Dickie Brook Fall River Mcleods Brook Fourth Lake Sissiboo River Gisborne Mcleods Brook	44 56° 64  44 52° 64  44 52° 64  44 04° 64  44 03° 64  45 25° 61  44 49° 63  44 31° 63	4 03' 4 13' 4 13' 4 55' 4 46' 1 30' 3 37' 3 43'	1 1934 1 1934 2 1958 - 1991 1 1929 2 1938 2 1950 2 1948 1 1985	2 000 3 000 5 000 7 750 3 000 9 000 7 200 9 000 3 800 500
inas Basin Pulp & Power Co Ltd Salmon Hole Panuke Lake St Croix St Croix River  Total  ova Scotia Power Corp Avon #1 Avon River Avon River  Big Falls Mersey River Cowie Falls Mersey River Dickie Brook Dickie Brook Fall River Mcleods Brook Fourth Lake Sissiboo River Gisborne Mcleods Brook Gulch	44 56° 64  44 52° 64  44 06° 64  44 04° 64  44 03° 64  45 25° 61  44 49° 63  44 31° 63	4 03' 4 13' 4 13' 4 55' 4 46' 4 47' 1 30' 3 37' 3 43'	1 1934 2 1958 - 1991 1 1929 2 1929 2 1938 2 1950 2 1948 1 1985 1 1983	2 000 3 000 5 000 7 750 3 000 9 000 7 200 9 000 3 800 500 3 000
inas Basin Pulp & Power Co Ltd Salmon Hole Panuke Lake St Croix St Croix River  Total  Dova Scotia Power Corp Avon #1 Avon River  Avon River Big Falls Mersey River Cowie Falls Mersey River Deep Brook Mersey River Dickie Brook Fall River Mcleods Brook Fourth Lake Sissiboo River Gisborne Mcleods Brook Gulch Bear River	44 56° 64  44 52° 64  44 06° 64  44 04° 64  44 03° 64  45 25° 61  44 49° 63  44 31° 63	4 03' 4 13' 4 13' 4 15' 4 46' 4 47' 1 30' 3 37' 3 43' 2 21'	1 1934 2 1958 - 1991 1 1929 2 1929 2 1938 2 1950 2 1948 1 1985 1 1983	2 000 3 000 5 000 7 750 3 000 9 000 7 200 9 000 3 800 500 3 000
inas Basin Pulp & Power Co Ltd Salmon Hole Panuke Lake St Croix St Croix River  Total  ova Scotia Power Corp Avon #1 Avon River Avon River  Big Falls Mersey River Cowie Falls Mersey River Dickie Brook Dickie Brook Fall River Mcleods Brook Fourth Lake Sissiboo River Gisborne Mcleods Brook Gulch	44 56° 64  44 52° 64  44 52° 64  44 06° 64  44 04° 64  44 03° 64  45 25° 61  44 49° 63  45 07° 62  44 34° 65	4 03' 4 13' 4 13' 4 13' 4 13' 5 55' 4 46' 5 47' 1 30' 3 37' 3 43' 2 21' 5 38'	1934  1934  1934  1934  1929  1929  1938  1950  1948  1985  1983  1982	2 000 3 000 5 000 7 750 3 000 9 000 7 200 9 000 3 800 500 3 000

TABLE 4. Hydro Plant Generating Capacity, by Province or Territory and Station, 1995
TABLEAU 4. Capacité génératrice des centrales hydroélectriques, par province ou territoire et centrale, 1995

Owner - Propriétaire Plant - Centrale Fuel or Water Source - Combustible ou source d'eau	Coordinates - Coordonnées	Units - Unités	Years - Années	Plant Capacity - Capacité de la centrale
ova Scotia - Nouvelle-Écosse				KW
ova Scotia Power Corp				
Hells Gate				
Black River Hollow Bridge	45 03' 64 25	2	1930 - 1949	6 930
Black River	45 01° 64 22	. 1	1942	5 312
Lequille				2 2 2 2
Allain River	44 43° 65 29	1 1	1968	11 180
Lower Great Brook Mersey River	44 05' 64 39	. 2	1955	4 500
Lower Lake Falls	1 44 05 04 5		1755	4 500
Mersey River	44 08' 64 55	2	1929	7 380
Lumsden Black River	65 877 66 88	,	10/0	2 222
Malay Falls	45 01' 64 25	1	1949	2 800
East River	44 59' 62 29	3	1924	3 600
Methals				
Gaspereaux Lake Mill Lake	44 57' 64 26	1	1949	3 400
North East River	44 43° 63 54	. 2	1922	2 560
Nictaux				
Nictaux River Paradise	44 55* 65 01	. 1	1954	6 800
Paradise Brook	44 50' 65 15	, 1	1950	3 600
Ridge	1 44 30 03 13		1750	3 000
Bear River	44 33' 65 36	1	1957	4 000
Roseway Roseway River	43 46' 65 20		1001 1077	
Ruth Falls	43 46' 65 20	2	1921 - 1937	920
East River	44 58° 62 30	3	1925 - 1936	6 970
Sandy Lake				
Indian River Sissiboo Falls	44 43° 63 55	2	1928	3 200
Sissiboo River	44 24' 65 54	. 1	1961	6 000
Tidal Unit				
Mcleods Brook Tide Water	44 45' 65 31	1	1982	19 458
North East River	44 42' 63 53	2	1922	4 640
Tusket				
Tusket River	43 53' 65 58	3	1929	2 160
Upper Lake Falls Rossignol Lake	44 09° 64 58	2	1929	5 400
Weymouth Falls	77 07 30		1767	2 400
Sissiboo River	44 24' 65 56	2	1961 - 1967	18 000
White Rock Gaspereaux River	45 04° 64 22	,	1053	7 000
Wreck Cove	45 04" 64 23	2'   1	1952	3 200
Cheticamp River Total	46 32' 60 26	2	1978	200 000 <b>385 360</b>
otal Nova Scotia - Nouvelle-Écosse				390 360
ew Brunswick - Nouveau-Brunswick				3,4 334
I Warrang Lad				
J Hargrove Ltd Hargrove				
Monquart River	46 31' 67 36	2	1970 - 1978	500
enartment of Enrests, Mines and Energy				
epartment of Forests, Mines and Energy Musquash				
Husquash River	45 12' 66 2	. 2	1920	4 640

TABLE 4. Hydro Plant Generating Capacity, by Province or Territory and Station, 1995
TABLEAU 4. Capacité génératrice des centrales hydroélectriques, par province ou territoire et centrale, 1995

Owner - Propriétaire  Plant - Centrale  Fuel or Water Source - Combustible ou source d'eau  Coordo			Units - Unités	Years  Années	Plant Capacity - Capacité de la centrale
lew Brunswick - Nouveau-Brunswick					KW
Edmundston, City of Green River					
Green River	47 27' 6	68 19°	3	1930 - 1984	2 900
Fraser Inc					
Edmundston	(7.00)	(0.001		1010	2 000
Madawaska River	47 22' 6	68 20°	2	1918	2 000
Maine & New Brunswick Electric Power Ltd Tinker					•
Aroostook River	46 49' 6	67 46"	5	1922 - 1965	30 840
New Brunswick Power					
Beechwood					***
Saint John River Grand Falls	46 33' 6	67 41'	3	1957 - 1962	112 500
Saint John River	47 03' 6	67 44°	4	1928 - 1931	63 000
Mactaquac Saint John River	45 57' 6	66 52'	6	1968 - 1980	653 400
Milltown	1557	50 52		1,00	035 ,00
St Croix River	45 10° 6	67 18'	7	1920 - 1969	4 010
Sisson Sisson Lake	47 16' 6	67 15'	1	1965	10 000
Tobique					
Tobique River <b>Total</b>	46 46* (	67 37'	2	1953	20 000 <b>862 910</b>
St George Pulp & Paper Co Ltd					
St George					
Magaguadavic River	45 07' 6	66 <b>50°</b>	4	1950 - 1978	4 400
Stone-Consolidated Inc					
Great Falls					
Nepisequit River	47 22'	65 54'	3	1921 - 1930	10 800
Total New Brunswick - Nouveau-Brunswick					918 990
Québec					
Abitibi-Price Inc					
Adam Cunningham	(2)	77. 20.		1000	
Lac Brochet Chicoutimi	48 40"	71 10'	1	1953	6 375
Rivière Chicoutimi	48 25'	71 03'	1	1923	9 900
Chute aux Galets Rivière Shipshaw	48 40°	71 11'	2	1921	13 600
Jim Gray			-	1741	13 000
Lac Lamothe Jonquière Mill	48 42*	71 10'	2	1953	51 000
Rivière aux Sables	48 25*	71 15'	2	1926 - 1942	2 400
Kenogami	40.000	77 25		7010	
Rivière aux Sables Murdock Willson	48 25"	71 15'	2	1912	4 690
Rivière Shipshaw	48 27*	70 14'	1	1957	51 000
Total					138 965
Belleterre-Commission Hydro-Électrique					
Winneway Rivière Winneway	47 751	70 771		1079 7049	0.770
Kiviera Minnemay	47 35"	78 33'	2	1938 - 1942	2 338

TABLE 4. Hydro Plant Generating Capacity, by Province or Territory and Station, 1995
TABLEAU 4. Capacité génératrice des centrales hydroélectriques, par province ou territoire et centrale, 1995

Owner - Propriétaire Plant - Centrale Fuel or Water Source - Combustible ou source d'eau	Coordinates - Coordonnées	Units - Unités	Years - Années	Plant Capacity - Capacité de la centrale
uébec				KW
Boralex Inc				
Buckingham Rivière du Lièvre	45 35' 75 25	5	1915 - 1986	8 136
Cascade Énergie Inc				
Birds Rivière Jacques Cartier	46 44' 71 42	1	1937	1 920
Forestville Rivière Sault Au Cochon	48 44" 69 04	1	1954	1 000
McDougall Rivière Jacques Cartier	46 45' 71 42			
Total	40 45 71 42	2	1925 - 1927	3 000 <b>5 920</b>
Centrale S P C Inc				
Chicoutimi Rivière Chicoutimi	48 25' 71 04	1	1956	32 000
Coaticook La Villa de				
Belding Rivière Coaticook	45 08' 71 40	2	1927	1 440
Penman Rivière Coaticook	45 08' 71 40	2	1985	600
Saint Paul Rivière Coaticook	45 08' 71 40		1005	
Total	45 08' 71 40	2	1985	550 <b>2 590</b>
Coulonge Énergie				
Coulonge Ottawa River	45 51' 76 46'	2	1994	16 000
B Eddy Forest Products Ltd				
Chaudiere Falls Ottawa River	45 25' 75 43	3	1913	12 000
lydro Magog				
Magog Lac Memphremagog	45 16' 72 07'	2	1911	2 000
lydro-Québec				
Beauharnois Fleuve St-Laurent	45 19' 73 55'	38	1932 - 1995	1 (77 1/0
Beaumont				1 673 160
Rivière St-Maurice Bersimis #1	45 32' 72 49'		1958 - 1959	243 000
Rivière Bersimis Bersimis #2	47 18' 69 33'	8	1956 - 1991	936 000
Rivière Bersimis Brisay	49 11' 69 13'	5	1987 - 1991	798 000
Rivière La Grande Bryson	54 26' 70 30'	2	1993	446 500
Rivière Outaouais Carillon	45 40' 76 38'	3	1925 - 1981	61 000
Rivière Outaouais Chelsea	45 34' 74 23	14	1962 - 1964	654 500
Rivière Gatineau Chute-Bell	45 31' 75 47'	5	1927 - 1995	149 360
Rivière Rouge	45 46' 74 41'	3	1915 - 1920	4 800
Chute-Burroughs Rivière Nigger	45 09' 72 01'	1	1929	1 600

TABLE 4. Hydro Plant Generating Capacity, by Province or Territory and Station, 1995
TABLEAU 4. Capacité génératrice des centrales hydroélectriques, par province ou territoire et centrale, 1995

Owner - Propriétaire Plant - Centrale Fuel or Water Source - Combustible ou source d'eau	Coordonnées		Years - Années	Plant Capacity - Capacité de la centrale
uébec				KW
lydro-Québec Chute-Garneau				
Rivière Chicoutimi	48 23' 71 02	. 1	1925	2 240
Chute-Hemmings	40 25 71 0	1	1725	2 240
Rivière St-François	45 52' 72 27	. 6	1925	28 800
Chute-des-Chats				
Rivière Outaouais Drummondville	45 29' 76 14	4	1931	89 300
Rivière St-François	45 53' 72 29	. 4	1925 - 1995	16 200
Grand-Mère				
Rivière St-Maurice	45 37' 72 41	' 9	1915 - 1984	149 575
Hart Jaune Rivière Hart Jaune	51 49' 67 48	, 3	30/0	/0 /F8
Hull #2	31 47 67 46		1960	48 450
Rivière Outaouais	45 43' 75 21	• 4	1920 - 1969	27 280
L G 1				
Rivière La Grande L G 2	53 43' 78 30	12	1994 - 1995	1 368 000
Rivière La Grande	53 47' 77 28	. 16	1979 - 1981	5 328 000
L G ZA			1777 1701	3 320 000
Rivière La Grande	53 47' 77 28	' 6	1991 - 1992	1 998 000
L G 3 Rivière La Grande				
L G 4	53 44' 75 59	12	1982 ~ 1984	2 304 000
Rivière La Grande	53 52' 73 28	, 9	1984 - 1986	2 650 500
La Gabelle			1701 1700	2 030 300
Rivièra St-Maurica	46 27° 72 44	. 5	1970 - 1975	136 580
La Tuque Rivière St-Maurice	/7 771 72 /0			
Lac Robertson	47 27" 72 48	* 6	1940 - 1993	224 000
Rivière de Ha Ha	50 59' 59 04	. 2	1995	23 760
Laforge 1				
Rivière La Granda Les Cèdres	54 10' 72 36	' 6	1993 - 1994	837 900
Fleuve St-Laurent	45 18' 74 02	. 18	1914 - 1924	162 000
Magpie	13 20 77 00	10	1714 1724	102 000
Rivière Magpie	50 19' 64 27	2	1961	1 800
Manic #1 Rivière Manicouagan	(0.13) (0.00			
Manic #2	49 11' 68 20	3	1966 - 1967	184 410
Rivière Manicouagan	49 20' 68 26	. 8	1965 - 1967	1 015 200
Manic #3				
Rivière Manicouagan Manic #5	49 44' 68 36	' 6	1975 - 1976	1 183 200
Rivière Manicouagan	50 39' 68 44	. 8	1001 - 1004	7 529 000
Manic #5 PA	30 37 00 44	°	1991 - 1994	1 528 000
Rivière Manicouagan	50 39' 68 44	• 4	1989 - 1990	1 064 000
Mitis #1 Rivière Mitis	(0.7/1			
Mitis #2	48 36" 68 08	* 2	1922 - 1929	6 400
Rivière Mitis	48 37' 68 09	. 1	1947	4 250
Outardes #2				
Rivière aux Outardes Outardes #3	49 08' 68 23	3	1978	453 900
Rivière aux Outardes	49 33' 68 44	. 4	1940	75/ 200
Outardes #4	47 33 86 44	4	1969	756 200
Rivière aux Outardes	49 42' 68 56	• 4	1969	632 000
Paugan Rivière Gatineau				
Kiviere Gatineau	45 49' 75 56	8	1956 - 1990	250 100

TABLE 4. Hydro Plant Generating Capacity, by Province or Territory and Station, 1995
TABLEAU 4. Capacité génératrice des centrales hydroélectriques, par province ou territoire et centrale, 1995

Owner - Propriétaire Plant - Centrale Fuel or Water Source - Combustible ou source d'eau	Coordinates - Coordonnées	Units Unités	Years - Années	Plant Capacity Capacité de la
				centrale
uébec				KW
ydro-Québac				
Pont Arnaud				
Rivière Chicoutimi	71 08' 48 25	3	1912 - 1917	5 450
Première Chute			-/	3 430
Rivière Outaouais Rapide #2	47 36' 79 27	4	1968 - 1975	124 200
Rivière Outaouais				
Rapide #7	48 56' 78 35	4	1954 - 1964	48 000
Rivière Outaouais	47 46° 78 19		30/3 30/5	
Rapide-Blanc	7/ 40 /0 17	4	1941 - 1949	57 000
Rivière St-Maurice	47 48' 72 59'	6	1985 - 1994	201 600
Rapides-Farmers				232 000
Rivière Gatineau Rapides-des-Quinze	45 30° 75 47	5	1927 - 1947	98 250
Rivière Outaouais				
Rapides-des-fles	47 35' 79 18'	. 6	1951 - 1990	94 560
Rivière Outaouais	47 35' 78 21'	4	10// 1077	244 500
Rivière-des-Prairies	47 33 70 21	1 *	1966 - 1973	146 520
Rivière des Prairies	45 35' 73 39'	6	1929 - 1987	48 300
Saint-Alban			_,_,	10 300
Rivière Ste-Anne	46 42' 72 05'	1	1927	3 000
Saint-Narcisse Rivière Batiscan				
Sept-Chutes	46 33' 72 25'	2	1926	15 000
Rivière Ste Anne Du Nord	47 071 70 501			
Shawinigan #2	47 07' 70 50'	4	1916	18 720
Rivière St-Maurice	46 32' 72 46'	8	1911 - 1990	191 500
Shawinigan #3	10 02 72 10		1711 1770	191 200
Rivière St-Maurice	46 32' 72 46'	3	1983 - 1984	171 900
Trenche Rivière St-Maurice				
Total	45 45' 72 52'	6	1982 - 1992	302 400
				28 968 365
ydro-Sherbrooke				
Abenaquis				
Rivière Magog Drummond	45 24' 71 53'	3	1910	2 800
Rivière Magog	/F 671			
Eustis	45 23' 71 57'	2	1928 - 1965	900
Rivière Magog	45 18' 71 52'	1	1986	700
Frontenac	10 10 12 00		1,00	700
Rivière Magog	45 24' 71 54'	2	1917	2 200
Memphremagog				
Rivière Magog Paton	45 15' 72 09'	2	1920	2 000
Rivière Magog	/F 0/1 73 F/1			
Rock Forest	45 24' 71 54'	2	1926	1 700
Rivière Magog	45 20' 72 00'	2	1911	2 200
Weedon		"	1/11	2 200
Rivière St-François	45 39' 71 27'	4	1920 - 1993	3 745
Westbury				
Rivière St-François	45 30' 71 37'	2	1929	4 800
Total Total				21 045
/droméga G P Inc				
Mont Laurier				
Rivière du Lièvre	46 34' 75 30'	3	1937 - 1951	2 360
				2 300
ndustries James Maclaren Inc				
Dufferin Falls Rivière du Lièvre				
KIVIPIA DII I 10VPA	45 36' 75 25'	2	1958 - 1959	38 250

TABLE 4. Hydro Plant Generating Capacity, by Province or Territory and Station, 1995
TABLEAU 4. Capacité génératrice des centrales hydroélectriques, par province ou territoire et centrale, 1995

Owner - Propriétaire Plant - Centrale Fuel or Water Source - Combustible ou source d'eau	Coordinates Coordonnées	Units - Unités	Years - Années	Plant Capacity - Capacité de la centrale
uébec				KW
ndustries James Maclaren Inc				
High Falls Rivière du Lièvre	45 47° 75 38°	4	1930 - 1933	103 000
Masson	43 47 73 30		1/30 1/33	103 000
Rivière du Lièvre Total	45 34* 75 20	4	1933	112 000 <b>253 250</b>
ron Ore Co of Canada Ltd				
Ste-Marguerite				
Rivière Ste-Marguerite	50 13' 66 40'	2	1954	17 600
a Cie. Hydro Électrique Manicouagan				
McCormick Dam Rivière Manicouagan	/D 121 /9 201	-	1057 1002	727 500
Kiviere manicouagan	49 12* 68 20*	7	1957 - 1992	327 500
NC Lavalin				
Rawdon Rivière Ouareau	46 03' 73 44'	1	1928	2 500
Navacro dun du	10 03 75 44		1,20	2 300
oc D'Élect et de Chimie Alcan Ltée Chute des Passes				
Rivière Péribonka	49 54' 71 15	5	1959 - 1960	742 500
Chute du Diable				
Rivière Péribonka Chute à Caron	48 47° 71 42	5	1952	187 250
Rivière Saguenay	48 25' 71 15	4	1931 - 1934	180 000
Chute à la Savane				
Rivière Péribonka Isle Maligne	48 49° 71 47	5	1953	187 250
Lac St-Jean	48 35' 71 38	12	1925 - 1937	336 000
Shipshaw Rivière Saguenay				
Total	48 26° 71 12	12	1942 - 1943	717 000 2 350 000
ociété d'Électricité St Raphaël St Raphaël				
Rivière Du Sud	46 48' 70 45	3	1921	2 550
daltham Énergie				
Waltham				
Rivière Noire	45 55' 76 55	5	1917 - 1951	10 600
otal Québec				32 175 719
ntario				
bitibi-Price Inc			1	
Iroquois Falls				
Abitibi River Island Falls	48 46" 80 40	14	1949	21 485
Abitibi River	49 35' 81 23	4	1979 - 1986	38 400
Twin Falls				
Abitibi Lake Total	48 45° 80 35	5	1921 - 1927	20 250 <b>80 135</b>
				00 133
Almonte Public Utilities Comm Almonte				
Mississippi River	45 14' 76 12	2	1991 - 1992	2 400
				2 400

TABLE 4. Hydro Plant Generating Capacity, by Province or Territory and Station, 1995
TABLEAU 4. Capacité génératrice des centrales hydroélectriques, par province ou territoire et centrale, 1995

Owner - Propriétaire	Coor	dinates	Units	Years	Plant Capacity
Plant - Centrale			-	10013	- Capacity
Fuel or Water Source - Combustible ou source d'eau	Coord	Coordonnées U		Années	Capacité de la centrale
ntario					KW
racebridge Hydro					
Bracebridge Falls					
Muskoka River	45 03"	79 19'	2	1902 - 1905	600
High Falls					
Muskoka River	45 00°	79 15'	1	1948	800
Wilsons Falls Huskoka River					
Total	45 02"	79 19'	1	1909	600 2 000
numballfond Taux Dr					2 000
amphellford, Town Of Crow Bay					
Trent Canal				i	
, one data.	44 20°	77 46"	2	1908 - 1912	2 000
anadian Niagara Power Co Ltd					
Rankine	1				
Niagara River	43 04'	79 04°	11	7906 - 1926	D/ /7F
	13 01	7 7 0 4	11	1904 - 1924	94 675
onwest Exploration Co Ltd					
Eagle River					
Eagle River	49 48°	93 13'	1	1928	1 760
McKenzie Falls				į	
Eagle River	49 49'	93 13'	1	1938	1 120
Wainwright Falls Wabigoon River					
Wawatay	49 50'	92 53'	1	1928	1 100
Black River	(9.40)	00.371	_		
Total	48 40°	89 14'	3	1992	13 500 17 480
					A7 400
B Eddy Forest Products Ltd					
Eddy Patrice Patrice					
Ottawa River Espanola	45 25'	75 43'	3	1909 - 1912	9 300
Spanish River	46.361	07 //1			
Total	46 16'	81 46*	2	1945 - 1994	16 300 <b>25 600</b>
					25 600
ananoque Light & Power Ltd					
Brewers Mills					
Cataraqui River	44 24*	76 19'	3	1940	900
Gananoque					
Gananoque River Jones Falls	44 20°	76 10'	1	1939	600
Cataragui River	44 33°	76 14'	-	70/0 10-/	
Kingston Mills	44 33	70 14	3	1949 - 1954	2 250
Cataraqui River	44 18"	76 27'	3	1914 - 1977	1 900
Total				1714 17/7	5 650
					3 030
reat Lakes Power Co Ltd					
Andrews Falls					
Montreal River Clergue	47 14'	84 39'	3	1938 - 1975	38 700
Lake Superior	66 731	94 933	-		
Gartshore Falls	46 31'	84 21"	3	1983	54 150
Montreal River	47 15"	84 35'	1	1958	20 000
Harris			1	2750	20 000
Magpie River	47 57*	84 50*	1	1990	12 500
High Falls					
Michipicoten River	47 56*	84 43'	3	1929 - 1950	23 175
Hogg					
Montreal River	47 12*	84 36'	1	1965	17 000

TABLE 4. Hydro Plant Generating Capacity, by Province or Territory and Station, 1995
TABLEAU 4. Capacité génératrice des centrales hydroélectriques, par province ou territoire et centrale, 1995

Owner - Propriétaire Plant - Centrale Fuel or Water Source - Combustible ou source d'eau		Coordinates - Coordonnées		Years - Années	Plant Capacity - Capacité de l centrale
ntario					KW
reat Lakes Power Co Ltd Hollingsworth Falls					
Michipicoten River	47 26"	84 31*	1	1959	20 000
Mackay  Montreal River	47 17'	84 27"	3	1937 - 1957	40 500
Mc Phail Falls					
Michipicoten River	47 56"	84 40'	2	1954	10 000
Mission Falls Magpie River	47 56*	84 50'	1	1990	15 000
Scott Falls				i i	
Michipicoten River	47 56'	84 45'	2	1952	13 600
Steephill Falls Magpie River	48 50*	84 44*	1	1990	15 500
Total					280 125
nco Ltd Big Eddy					
Spanish River	46 23'	81 35°	3	1929 - 1985	21 100
High Falls				10//	10.744
Spanish River	46 23*	81 34°	5	1966 - 1993	19 300
Spanish River	46 21"	81 35'	3	1917 - 1919	4 500
Wabageshik					
Vermilion River	46 19°	81 31'	2	1912 - 1935	3 740 48 640
Total					40 040
acMillan Bloedel Ltd					
Sturgeon Falls	46.00	70 551		1010 10//	7 000
Sturgeon River	46 22*	79 55'	6	1912 - 1964	7 000
alette Kraft Pulp & Power Co Ltd					
Smooth Rock Falls	40.121	01 701		1017	8 000
Mattagami River	49 12'	81 38'	2	1917	8 000
ntario Hydro					
Abitibi Canyon	(0.57)		_	1077	
Abitibi River Aguasabon	49 53°	81 34°	5	1933 - 1979	233 825
Aguasabon River	48 47'	87 08'	2	1948	40 500
Alexander		00.000		2072	
Nipigon River	49 08'	88 21'	5	1930 - 1958	65 250
Madawaska River	45 26'	76 21'	2	1976	74 100
Aubrey Falls		AW			
Mississagi River Auburn	46 58*	83 13'	2	1969	130 150
Otonabee River	44 19'	78 19'	3	1911 - 1987	1 875
Barrett Chute					
Madawaska River Big Chute	45 15'	76 45'	4	1942 - 1968	152 400
Severn River	44 53'	79 41'	1	1993	9 900
Big Eddy					
Muskoka River Bingham Chute	45 01°	79 45"	2	1941	7 650
South River	46 05°	79 24"	2	1923 - 1924	720
Calabogie					
Madawaska River Cameron	45 18"	76 42"	2	1917	4 000
Nipigon River	49 09"	88 20'	7	1925 - 1987	74 280

TABLE 4. Hydro Plant Generating Capacity, by Province or Territory and Station, 1995
TABLEAU 4. Capacité génératrice des centrales hydroélectriques, par province ou territoire et centrale, 1995

Owner - Propriétaire Plant - Centrale Fuel or Water Source - Combustible ou source d'eau		Coordinates - Coordonnées		Years - Années	Plant Capacity - Capacité de la centrale
ntario					KW
ntario Hydro					
Caribou Falls					
English River	50 15*	94 58"	3	1958	76 950
Chats Falls Ottawa River	45 28"	76 14'	4	1958	79 900
Chenaux	13 20	70 14	-	1750	79 900
Ottawa River	45 35*	76 40'	8	1950 ~ 1951	132 400
Coniston Wanapitei River	46 28*	80 49*	3	1005 1015	
Crystal Falls	40 20	00 49	٥	1905 - 1915	4 550
Sturgeon River	46 27"	79 52'	4	1921	8 080
Decew Falls #1 Welland Canal	43 07"	79 16'		1006 2022	87.000
Decew Falls #2	43 07	77 10	4	1904 - 1911	21 800
Welland Canal	43 07"	79 16'	2	1954 - 1955	115 200
Des Joachims Ottawa River	46 11'	77 42'	8	1050 1007	7/0 000
Ear Falls	40 11	11 42	٥	1950 - 1987	360 000
English River	50 38"	93 14'	4	1930 - 1948	18 625
Elliott Chute South River		70 071			
Eugenia	46 04"	79 23'	1	1929	1 440
Beaver River	44 20*	80 32"	3	1915 - 1987	4 800
Frankford					
Trent River George W Rayner	44 11"	77 36'	4	1913	2 600
Mississagi River	46 26*	83 23'	2	1950	42 300
Hagues Reach					
Trent River Hanna Chute	44 17*	77 48'	3	1925	3 360
South Muskoka River	45 00°	79 18'	1	1926	1 120
Harmon					
Mattagami River Healey Falls	50 10*	82 10'	2	1965	129 200
Trent River	44 23*	77 46'	3	1913 - 1919	9 000
High Falls					
Mississippi River Hound Chute	44 57'	76 36'	3	1920	1 260
Montreal River	47 18*	79 42'	4	1910 - 1911	2 800
Indian Chute					
Montreal River Kakabeka Falls	47 50'	80 27'	2	1923 - 1924	3 060
Kaministikwia River	48 25*	89 38'	4	1906 - 1914	24 170
Kipling					
Mattagami River Lakefield	50 15'	82 08"	2	1966 - 1987	125 400
Otonabee River	44 25*	78 16'	1	1928	2 000
Little Long					
Mattagami River Lower Notch	50 00°	82 10'	2	1963	121 600
Montreal River	54 78*	79 27"	2	1971	228 000
Lower Sturgeon					
Mattagami River Manitou Falls	48 49"	81 29'	2	1923	6 400
English River	50 35'	93 27'	5	1956 - 1958	72 000
Matabitchuan				2,55	. 2 000
Matabitchuan River	47 07°	79 30'	4	1910	6 760
Mc Vittie Wanapitei River	46 17*	80 51'	2	1912	2 250
	1		~	2720	£ 2.00

TABLE 4. Hydro Plant Generating Capacity, by Province or Territory and Station, 1995
TABLEAU 4. Capacité génératrice des centrales hydroélectriques, par province ou territoire et centrale, 1995

Owner - Propriétaire Plant - Centrale Fuel or Water Source - Combustible ou source d'eau	Coordinates Coordonnées	Units - Unités	Years - Années	Plant Capacity - Capacité de la centrale
ntario				KW
ntario Hydro				
Herrickville				
Rideau River Meyersburg	44 55° 75 50	2	1929 - 1994	1 640
Trent River	44 15' 77 48	3	1924	4 800
Mountain Chute				
Madawaska River	45 11' 76 50	2	1967	142 500
Nipissing				
South River Ontario Power	46 06' 79 29	2	1909	2 100
Niagara River	43 05' 79 05	. 9	1905 - 1913	76 420
Otter Rapids				
Abitibi River	50 11' 81 37	4	1961 - 1963	174 800
Otto Holden Ottawa River	46 23' 78 43		1052 3055	205 244
Pine Portage	46 23" 78 43	8	1952 - 1953	205 200
Nipigon River	49 18' 88 19	. 4	1950 - 1954	128 700
Ragged Rapids				
Muskoka River	45 01' 79 41	. 2	1938	7 650
Ranney Falls	// 701 77 //			
Trent River Red Rock Falls	44 18" 77 48	3	1922 - 1926	8 000
Mississagi River	46 19' 83 17	. 2	1960 - 1961	40 500
Robert H Saunders				
St Lawrence River	45 01' 74 47	16	1958 - 1993	968 000
Sandy Falls	(0.731 03.03		1011 1016	~
Mattagami River Seymour	48 31' 81 27	'' 3	1911 - 1916	3 495
Trent River	44 19" 77 46	. 5	1909 ~ 1911	5 700
Sidney				
Trent River	44 08' 77 36	4	1911	3 600
Sills Island Trent River	44 12' 77 36	. 2	1936 - 1942	1 920
Silver Falls	74 12 // 30	, ,	1936 - 1942	1 920
Kaministikwia River	48 41' 89 37	. 1	1959	45 000
Sir Adam Beck #1				
Niagara River Sir Adam Beck #2	43 09' 79 03	10	1922 - 1986	458 650
Niagara River	43 09' 79 03	16	1954 - 1958	1 223 600
Sir Adam Beck Pumping	15 07 77 0	, 1	1754 1750	1 223 000
Niagara River	43 09' 79 04	6	1957 - 1958	176 700
Smoky Falls				
Mattagami River South Falls	50 03' 82 08	4	1928 - 1931	52 800
South Muskoka River	45 00' 79 18	3 3	1916 - 1925	3 835
Stewartville			1710 1723	3 633
Madawaska River	45 25' 76 3	5	1948 - 1969	153 000
Stinson				
Wanapitei River Trethewey Falls	46 31' 80 43	2	1925	4 000
South Muskoka River	44 59' 79 10	. 1	1929	1 600
Wawaitin				2 000
Mattagami River	48 21° 81 3	1 4	1912 - 1918	11 000
Wells Mississagi River	46 201 07 7	,	2074	
Whitedog Falls	46 20° 83 3	2	1970	203 300
Winnipeg River	50 07' 94 5	2' 3	1958	64 800
Total				6 574 985

TABLE 4. Hydro Plant Generating Capacity, by Province or Territory and Station, 1995
TABLEAU 4. Capacité génératrice des centrales hydroélectriques, par province ou territoire et centrale, 1995

Owner - Propriétaire Plant - Centrale Fuel or Water Source - Combustible ou source d'eau	Coordinates - Coordonnées	Units - Unités	Years - Années	Plant Capacity - Capacité de la centrale
ntario				KW
rillia Water Light & Power Comm Matthias				
Muskoka River Minden	45 00' 79 18'	1	1950	2 812
Gull River Swift Rapids	44 56' 78 43'	2	1935	3 800
Severn River Total	44 51' 79 30'	3	1991 - 1993	7 800 <b>14 412</b>
ttawa Hydro				14 412
Chaudiere #2 Ottawa River	45 25' 75 43'	_	1000	
Chaudiere #4			1909	4 386
Ottawa River Total	45 25' 75 43'	2	1900	7 920 <b>12 306</b>
arry Sound Public Utilities Comm				
Parry Sound Seguin Basin	45 22' 80 01'	2	1919	1 340
eterborough Utilities Commission				
Peterborough Otonabee River	44 18' 78 19'	3	1902 - 1920	4 100
ainy River Forest Products Inc				
Calm Lake Calm Lake	48 48' 92 10'	2	1928	9 350
Fort Frances Rainy River	48 38' 93 20'	8	1955	12 800
Kenora Lake Of The Woods	49 45' 94 33'	10	1923 - 1924	11 500
Norman  Lake Of The Woods	49 45' 94 34'	5	1925	16 500
Sturgeon Falls Seine River	48 42' 92 15'	2	1927	7 650
Total Total				57 800
enfrew Hydro Electric Commission Plant #1				
Bonnechere River Plant #2	45 30' 76 43'	3	1912 - 1954	1 020
Bonnechere River	45 30' 76 43'	2	1900	960
Total				1 980
pruce Falls Inc Kapuskasing Hydro				
Kapuskasing River	49 30' 82 25'	1	1923	2 750
t Lawrence Seaway Authority Welland				
Welland Canal	43 09' 79 11'	3	1932	15 000
rent University Nassau				
Otonabee River	44 21' 78 18'	3	1906 - 1922	2 400
otal Ontario				7 260 778

TABLE 4. Hydro Plant Generating Capacity, by Province or Territory and Station, 1995
TABLEAU 4. Capacité génératrice des centrales hydroélectriques, par province ou territoire et centrale, 1995

### Ashard Raylars #### Ashard Raylars #### Ashard Raylars #### Ashard Raylars #### Ashard Raylars ####################################	Owner - Propriétaire Plant - Centrale Fuel or Water Sourc	Plant - Centrale		Coordinates Combustible ou source d'eau Coordonnées		Years - Années	Plant Capacity - Capacité de la centrale
Saskatchawan River   Sa 10	lanitoba						KW
Saskatchewan River Freat Falls Minnipes River Janpes Halsen Halsen River Halsen Halsen Halsen River Halsen Halsen River Halsen Halsen Halsen River Halsen Halsen River Halsen Ha	Manitoba Hydro						
Second Fields   Second Field	Grand Rapids						
Minipage River   Se 27' 96 00' 6   1925 - 1987   124 100     Majorn River   Se 52' 96 00' 6   1977 - 1979   168 000     Katisan River   Se 62' 96 52' 7   1960 - 1972   256 250     Katisan River   Se 62' 96 52' 7   1960 - 1972   256 250     Katisan River   Se 62' 94 36' 12   1970 - 1974   1 224 000     Lauria River   Se 14' 10 1 00' 2   1952   4 950     Lauria River   Se 15' 10 1 07' 1   1 1958   5 400     Lauria River   Se 15' 10 1 07' 1   1 1958   5 400     Lauria River   Se 15' 10 1 07' 1   1 1958   5 400     Lauria River   Se 15' 10 1 07' 1   1 1958   5 400     Lauria River   Se 15' 10 1 07' 1   1 1977   1979   977 500     Majorn River   Se 24' 96 80' 8   1954 - 1955   6 1 200     Majorn River   Se 24' 96 80' 8   1954 - 1955   6 1 200     Pine Falis   Se 34' 96 11' 6   1991 - 1992   174 875     Minnipag River   Se 34' 96 11' 6   1991 - 1995   174 875     Minnipag River   Se 18' 95 33' 16   1911 - 1926   6 8 600     Minnipag River   Se 18' 95 33' 16   1911 - 1926   6 8 600     Minnipag River   Se 18' 95 33' 16   1911 - 1926   6 8 600     Minnipag River   Se 18' 95 33' 16   1911 - 1926   6 8 600     Minnipag River   Se 18' 95 33' 16   1911 - 1926   6 8 600     Minnipag River   Se 18' 95 33' 16   1911 - 1926   6 8 600     Minnipag River   Se 18' 95 33' 16   1911 - 1926   6 8 600     Minnipag River   Se 18' 95 33' 16   1911 - 1926   6 8 600     Minnipag River   Se 18' 95 33' 16   1911 - 1926   6 8 600     Minnipag River   Se 18' 10 10 10 10 10 10 10 10 10 10 10 10 10			53 10'	99 16'	4	1965 - 1968	437 000
Malson River			50 27	96 00"	6	1923 - 1987	124 100
Nalson Rivar			30 2.	,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,		2720	221 200
Nation River   Se 02' 96 52' 7   1960 - 1972   236 250     Nation River   Se 23' 94 36' 12   1970 - 1974   1 224 600     Laurie River   Se 15' 101 00' 2   1952   4 950     Laurie River   Se 15' 101 00' 1   1952   4 950     Laurie River   Se 15' 101 00' 1   1958   5 400     Laurie River   Se 15' 101 00' 1   1990 - 1992   1 232 400     Laurie River   Se 31' 94 00' 10   1990 - 1992   1 232 400     Laurie River   Se 31' 94 00' 10   1990 - 1992   1 232 400     Laurie River   Se 24' 96 00' 8   1954 - 1955   61 200     Mainipeg River   Se 24' 96 00' 8   1954 - 1955   61 200     Pine Falls   Minnipeg River   Se 34' 96 11' 6   1951 - 1990   90 200     Saven Sisters   Minnipeg River   Se 07' 96 62' 6   1949 - 1995   174 875     Minnipeg River   Se 07' 96 62' 6   1949 - 1995   174 875     Minnipeg River   Se 15' 10' 10' 1   1990 - 1995   174 875     Minnipeg River   Se 15' 10' 10' 1   1990 - 1995   174 875     Minnipeg River   Se 15' 10' 10' 1   1990 - 1995   174 875     Minnipeg River   Se 15' 10' 10' 1   1990 - 1995   174 875     Minnipeg River   Se 15' 10' 10' 1   1990 - 1995   174 875     Minnipeg River   Se 15' 10' 10' 1   1990 - 1995   174 875     Minnipeg River   Se 15' 10' 10' 1   1990 - 1995   174 875     Minnipeg River   Se 15' 10' 10' 1   1990 - 1995   174 875     Minnipeg River   Se 15' 10' 10' 1   1990 - 1995   174 875     Minnipeg River   Se 15' 10' 10' 1   1990 - 1995   10' 10' 10' 10' 10' 10' 10' 10' 10' 10'	Nelson River		54 32'	98 02'	6	1977 - 1979	168 000
Kattla Rapids   Nalson River   1 226 000   1 2 1970 - 1974   1 226 000   1 2 2 1970 - 1974   1 226 000   1 2 2 1970 - 1974   1 226 000   1 2 2 1952   4 950   1 2 2 1952   4 950   1 2 2 2 1952   4 950   1 2 2 2 2 2 2 2 2 2 2 2 2 2 2 2 2 2 2							
Maison River			56 02*	96 32"	7	1960 - 1972	236 250
Lauria River No 1	· ·		56 23*	96 38"	12	1970 - 1974	1 224 000
Lauris River No 2 Lauris River Lisestone Malzon River Lisestone Malzon River Malzon River Malzon River Malzon River Malzon River Minnipug River Total  So 7, 96 02, 6 1949 - 1995  Alimnipug River Minnipug River Minnipug River Minnipug River Minnipug River Minnipug River Minnipug River Total  So 18, 95 33, 16 1911 - 1926 66 600 140 600 Foints Du Bois Minnipug River Minnipug River Slave Falls Minnipug River Total  Fotal Mantipug River Saskatchewan Fotal Minnipug River Saskatchewan Fotal Minnipug River Charlot River Saskatchewan River			50 25			27.7	
Lauria River Lisestone Nelson River Long Spruce Nelson River Long Spruce Nelson River Harthur Winning River Pine Falls Winninge River Saven Sixters Winninge River Total  Limininge Riv			56 14'	101 00'	2	1952	4 950
Lisestone   Nalson River   10   1990 - 1992   1 232 400							
Nation River			56 15'	101 07'	1	1958	5 400
Long Spruce   See			56 31'	94 07'	10	1990 - 1992	1 232 400
Mainipea River   So 24' 96 00' 8   1954 - 1955   61 200     Pine Falls   Siters   So 34' 96 11' 6   1951 - 1990   90 200     Saven Sisters   So 77' 96 02' 6   1949 - 1995   174 875     Winnipea River   So 07' 96 02' 6   1949 - 1995   174 875     Winnipea River   So 18' 95 33' 16   1911 - 1926   68 600     Slave Falls   Siters   So 18' 95 35' 8   1931 - 1948   72 000     Slave Falls   Winnipea River   So 18' 95 35' 8   1931 - 1948   72 000     Intel Manitoba   Saskatchewan Power Corporation     Charlot River   So 18' 95 37' 109 88' 2   1978   10 260     Coteau Creek   Saskatchewan River   So 18' 105 20' 8   1963 - 1967   279 900     E B Campball   Saskatchewan River   So 342' 103 20' 8   1963 - 1967   279 900     Island Falls   So 18' 100 25' 9   1928 - 1959   108 400     Mipawin   Saskatchewan River   So 30' 102 25' 9   1928 - 1959   108 400     Winghin   Saskatchewan River   So 30' 102 25' 9   1928 - 1959   108 400     Winghin   Saskatchewan River   So 38' 108 58' 1   1961 9 560     Waterloo   Charlot River   So 38' 109 04' 2   1939 - 1959   4 800     Waterloo   Charlot River   So 38' 109 04' 2   1939 - 1959   4 800     Waterloo   Charlot River   So 38' 109 04' 2   1939 - 1959   4 800     Waterloo   Charlot River   So 38' 109 04' 2   1939 - 1959   4 800     Waterloo   Charlot River   So 38' 109 04' 2   1939 - 1959   4 800     Waterloo   Charlot River   So 38' 109 04' 2   1939 - 1959   4 800     Waterloo   Charlot River   So 38' 109 04' 2   1939 - 1959   4 800     Waterloo   Charlot River   So 38' 109 04' 2   1939 - 1959   4 800     Waterloo   Charlot River   So 38' 109 04' 2   1939 - 1959   4 800     Waterloo   Charlot River   So 38' 109 04' 2   1939 - 1959   4 800     Waterloo   Charlot River   So 38' 109 04' 2   1939 - 1959   4 800     Waterloo   Charlot River   So 38' 109 04' 2   1939 - 1959   4 800     Waterloo   Charlot River   So 38' 109 04' 2   1939 - 1959   4 800     Waterloo   Charlot River   So 38' 109 04' 2   1939 - 1959   4 800     Waterloo   Charlot River   So 38' 109 04' 2   1939 - 1959   4 800			30 01	, , ,,		2,,,	2 202 100
Winnipeg River   Pine Falls   So 24' 96 00' 8   1954 - 1955   61 200   Pine Falls   Winnipeg River   Seven Sisters   So 34' 96 11' 6   1951 - 1990   90 200   Seven Sisters   So 67' 96 02' 6   1949 - 1995   174 875   4 735 875   174 875   4 735 875   174			56 24*	94 22"	10	1977 - 1979	977 500
Pine Falls							
Minnipeg River   So 34' 96 11'   6   1951 - 1990   90 200	· -		50 24"	96 00'	8	1954 - 1955	61 200
Seven Sisters   Minnipeg River   Total   So 07' 96 02' 6   1949 - 1995   174 875   4 735 875   4 72 000			50 34"	96 11'	6	1951 - 1990	90 200
Total			30 34	70 11		1751 1770	70 200
Hinnipag, City of Pointe Du Bois Minnipag River Slave Falls Winnipag River Total  Tota	Winnipeg River		50 07°	96 02'	6	1949 - 1995	174 875
Pointe Du Bois     Winnipag River     Slave Falls     Minnipag River     Total		Total					4 735 875
Pointe Du Bois     Winnipag River     Slave Falls     Minnipag River     Total	Winnings City of						
Minnipeg River   50 18' 95 33'   16   1911 - 1926   68 600     Slave Falls   50 13' 95 35'   8   1931 - 1948   72 000     Total Manitoba   50 13' 95 35'   8   1931 - 1948   72 000     Total Manitoba   68 600   68 600     Total Manitoba   68 600   69 600     Total Manitoba   69 35'   8   1931 - 1948   72 000     Total Manitoba   68 600   69 600     Total Manitoba   69 35'   8   1931 - 1948   72 000     Total Manitoba   69 35'   8   1931 - 1948   72 000     Total Manitoba   69 35'   8   1931 - 1948   72 000     Total Manitoba   69 37'   109 08'   2   1978   10 260     Total Manitoba   69 37'   109 08'   2   1978   10 260     Total Manitoba   69 37'   109 08'   2   1978   10 260     Total Manitoba   69 37'   109 08'   2   1968   167 940     Total Manitoba   69 37'   109 08'   2   1968   167 940     Total Manitoba   69 37'   109 08'   2   1968   10 260     Total Manitoba   69 37'   109 08'   2   1968   10 260     Total Manitoba   69 38'   108 58'   1   1961   9 560     Total Manitoba   70 38'   108 58'   1   1961   9 560     Total Manitoba   70 38'   109 04'   2   1939 - 1959   4 800     Total Manitoba   70 38'   109 04'   2   1939 - 1959   4 800     Total Manitoba   70 38'   109 04'   2   1939 - 1959   4 800     Total Manitoba   70 38'   109 04'   2   1939 - 1959   4 800     Total Manitoba   70 38'   109 04'   2   1939 - 1959   4 800     Total Manitoba   70 38'   109 04'   2   1939 - 1959   4 800     Total Manitoba   70 38'   109 04'   2   1939 - 1959   4 800     Total Manitoba   70 38'   109 04'   2   1939 - 1959   4 800     Total Manitoba   70 38'   109 04'   2   1939 - 1959   4 800     Total Manitoba   70 38'   109 04'   2   1939 - 1959   108 04'     Total Manitoba   70 38'   109 04'   2   1939 - 1959   108 04'     Total Manitoba   70 38'   109 04'   2   1939 - 1959   108 04'     Total Manitoba   70 38'   109 04'   2   1939 - 1959   108 04'     Total Manitoba   70 38'   109 04'   2   1939 - 1959   108 04'     Total Manitoba   70 38'   109 04'   2   1939 - 1959   108 04'     Total Manitoba   70 38'   109 04'							
Minnipeg River			50 18'	95 33'	16	1911 - 1926	68 600
Тотаl							
Total Manitoba  Saskatcheмаn  Saskatcheмan Power Corporation Charlot River Charlot River Cotau Creek Saskatchewan River E B Campball Saskatchewan River Island Falls Churchill River Nipawin Saskatchewan River Waterloo Charlot River Waterloo Charlot River Waterloo Total  Total  Alberta  Albe	Winnipeg River	Total	50 13'	95 35*	8	1931 - 1948	
Saskatchewan Power Corporation Charlot River Charlot River Charlot River Saskatchewan River Saskatchewan River E B Campbell Saskatchewan River Island Falls Churchill River Nipawin Saskatchewan River Saskatchewan Saska		local					140 600
Saskatchewan Power Corporation Charlot River Charlot River Coteau Creek Saskatchewan River E B Campbell Saskatchewan River Island Falls Churchill River Nipawin Saskatchewan River Waterloo Charlot River Wellington Lake Charlot River Total  Total  Alberta  Alberta  59 37' 109 08' 2 1978 10 260  59 37' 109 08' 2 1978 10 260  59 37' 109 08' 2 1978 10 260  59 37' 109 08' 2 1978 10 260  59 38' 108 52' 3 1968 167 940  59 38' 103 20' 8 1963 - 1967 279 900  1928 - 1959 108 400  1938 - 1959 108 400  1948 - 1959 108 400  1959 38' 108 58' 1 1961 9 560  835 860  835 860	Total Manitoba						4 876 475
Charlot River Charlot River Charlot River Coteau Creek Saskatchewan River E B Campbell Saskatchewan River Island Falls Churchill River Nipawin Saskatchewan River Saskatchewan River Island Falls Churchill River Nipawin Saskatchewan River Waterloo Charlot River Wellington Lake Charlot River Total  Total  Total  Total  Alberta Alberta Power Ltd Jasper	askatchewan						
Charlot River Coteau Creek Saskatchewan River E B Campbell Saskatchewan River Island Falls Churchill River Nipawin Saskatchewan River Waterloo Charlot River Wellington Lake Charlot River Total  Total  Charlot River Alberta Alberta Power Ltd Jasper  59 37' 109 08' 2 1978 10 260  59 37' 109 08' 2 1978 10 260  2 10 260  2 10 260  2 10 260  2 10 260  2 10 260  2 10 260  2 10 260  2 10 260  2 10 260  2 10 260  2 10 260  2 10 260  2 10 260  2	Saskatchewan Power Corpora	tion					
Сотеам Стаем							
Saskatchewan River E B Campbell Saskatchewan River Island Falls Churchill River Saskatchewan River Saskatche			59 37*	109 08'	2	1978	10 260
E B Campball Saskatchewan River Island Falls Churchill River Nipawin Saskatchewan River Waterloo Charlot River Wellington Lake Charlot River Total  E B Campball Saskatchewan  Alberta  Alberta  Falls  Sakkatchewan River Sak 42' 103 20' 8 1963 - 1967 279 900 108 400 108 400 108 400 108 400 108 400 108 400 108 400 108 53 19' 104 03' 108 58' 1 1961 9 560 109 04' 2 1939 - 1959 4 800 835 860 109 04' 1			51 17	106 521	7	1049	167 060
Saskatchewan River   153 42' 103 20'   8   1963 - 1967   279 900			51 1/	100 32	3	1700	16/ 940
Island Falls   Churchill River   S5 30' 102 23'   9   1928 - 1959   108 400			53 42*	103 20'	8	1963 - 1967	279 900
Nipawin Saskatchewan River Saskatchewan Saskatc							
Saskatchewan River Waterloo Charlot River Wellington Lake Charlot River Total  Total Saskatchewan  Alberta  Alberta  Alberta  For a saskatchewan sas			55 30'	102 23'	9	1928 - 1959	108 400
Waterloo Charlot River Wellington Lake Charlot River Total  Total Saskatchewan Alberta Alberta  Alberta Power Ltd Jasper	·		53 10*	106 03'	7	1985 - 1096	255 000
Wellington Lake Charlot River Total  Total  Total Saskatchewan  Alberta  Alberta Power Ltd  Jasper			33 19	104 03	3	1705 - 1706	255 000
Charlot River   59 38' 109 04'   2   1939 - 1959   4 800   835 860     Total Saskatchewan   835 860     Alberta   Power Ltd   Jasper   1939 - 1959   4 800   835 860     Jasper   1939 - 1959   4 800   835 860   1939 - 1959			59 38*	108 58'	1	1961	9 560
Total Saskatchewan 835 860  Alberta Alberta Power Ltd Jasper							
Total Saskatchewan  835 860  Alberta  Alberta Power Ltd  Jasper	Charlot River	Total	59 38*	109 04'	2	1939 - 1959	
Alberta Power Ltd Jasper	Pakal Caskakahara						
Alberta Power Ltd Jasper							835 860
Jasper	llberta						
	Alberta Power Ltd						
	Jasper						

TABLE 4. Hydro Plant Generating Capacity, by Province or Territory and Station, 1995
TABLEAU 4. Capacité génératrice des centrales hydroélectriques, par province ou territoire et centrale, 1995

Owner - Propriétaire Plant - Centrale	Coordinates	Units	Years	Plant Capacity	
Fuel or Water Source - Combustible ou source d'eau	Coordonnées	Unités	Années	Capacité de la centrale	
lberta				KW	
anadian Hydro Developers Inc Belly River					
Belly River St Mary	49 10' 113 40'	1	1991	3 000	
St Mary River	49 00' 114 45'	1	1992	2 300	
Waterton Waterton Lakes	49 00' 114 45'	1	1992	2 000	
Total	47 00 114 43		1992	2 800 <b>8 100</b>	
robyn and Company Ltd.					
Cowley Ridge					
Wind	49 29' 113 57'	52	1993 - 1994	19 604	
ransAlta Utilities Corp Barrier					
Kananaskis River	51 02' 115 02'	1	1947	9 560	
Bearspaw Bow River					
Bighorn	51 08' 114 18'	1	1954	15 300	
North Saskatchewan River Brazeau	52 18' 116 19'	2	1972	130 000	
Brazeau River	52 54' 115 15'	2	1965 - 1967	353 000	
Cascade Cascade Canal					
Ghost	51 13' 115 30'	2	1942 - 1957	34 000	
Bow River Horseshoe	51 13' 114 42'	4	1929 - 1954	55 000	
Bow River	51 07' 115 01'	4	1911	18 000	
Interlakes Upper Kananaskis Lake	FA 791 117 A91	,	2055		
Kananaskis	50 38' 115 08'	1	1955	5 040	
Bow River Outlet Works	51 06' 115 04'	3	1913 - 1951	16 360	
Brazeau River	52 58' 115 36'	2	1965 - 1967	20 520	
Pocaterra Kananaskis River	E0 45: 115 07:	,	1055	17.544	
Rundle	50 45' 115 07'	1	1955	13 500	
Spray River Spray	51 05' 115 22'	2	1951 - 1960	47 250	
Spray River	51 04' 115 24'	2	1951 - 1960	104 000	
Three Sisters Spray River	51 00' 115 23'	1	1951	7 (00	
Total	21 00 113 23	*	1951	3 400 <b>824 930</b>	
ital Alberta				854 034	
itish Columbia - Colombie-Britannique				27 101	
can Smelters & Chemicals Ltd					
Kemano Nechako Reservoir	53 34' 127 56'	8	1954 - 1967	812 800	
	35 54 127 30		1,5,1	012 000	
C Hydro Aberfeldie					
Bull River	49 38' 115 17'	2	1922	5 000	
Alouette Alouette Lake	49 23' 122 18'	1	1928	8 000	
Ash River					
Ash River	49 24' 125 05'	1	1959	27 000	

TABLE 4. Hydro Plant Generating Capacity, by Province or Territory and Station, 1995
TABLEAU 4. Capacité génératrice des centrales hydroélectriques, par province ou territoire et centrale, 1995

Owner - Propriétaire Plant - Centrale Fuel or Water Source - Combustible ou source d'eau	Coordinates - Coordonnées	Units - Unités	Years - Années	Plant Capacity - Capacité de la centrale
itish Columbia - Colombie-Britannique				KW
Terri cordings - coromore of regulardes				
C Hydro				
Bridge River #1				
Bridge River Bridge River #2	50 43' 122 14'	4	1948 - 1954	200 000
Bridge River	50 43' 122 14'	4	1959 - 1960	280 000
Cheakamus			-	
Cheakamus River	49 55' 123 18'	2	1957	155 000
Clayton Falls				
Clayton Creek	52 22' 126 48'	2	1961 - 1992	. 2 000
Clowhom				
Clowhom River Elko Plant	49 43' 123 32'	1	1957	33 000
Elk River	49 18' 115 04'	2	1924	12 000
Falls River	7 20 113 04	-	1727	1000
Falls River	54 00' 129 44'	2	1930 - 1960	7 000
Gordon M Shrum				
Peace River	55 58' 122 07'	10	1968 - 1980	2 730 000
John Hart				
Campbell River	50 03' 125 20'	6	1948 - 1953	126 000
Jordan River Jordan River	(0.051.10/.471		7.073	
Kootenay Canal	48 25' 124 03'	1	1971	170 000
Kootenay River	49 27' 117 30'	4	1975 - 1976	529 000
La Joie	47 27 117 30	1	17/3 17/0	529 000
Dounton Lake	50 48' 122 52'	1	1957	24 000
Ladore Falls				
Campbell River	50 02' 125 23'	2	1956 - 1957	47 000
Lake Buntzen #1				
Lake Buntzen	49 23' 122 52'	1	1951	55 000
Lake Buntzen  Lake Buntzen	/0.001 300 571			
Mica	49 22' 122 53'	2	1914	17 800
Columbia River	52 05' 118 34'	4	1976 - 1977	1 736 000
Peace Canyon	32 03 220 31		1770	1 730 000
Peace River	55 56' 122 00'	4	1980	700 000
Puntledge				
Puntledge River	49 41' 125 02'	1	1955	24 000
Revelstoke				
Columbia River Ruskin	50 58' 118 12'	4	1984 - 1985	1 843 000
Hayward Lake	49 12' 122 25'	3	3070 3050	305.000
Seton	47 12 122 25	3	1930 - 1950	105 000
Seton Creek	50 41' 121 56'	1	1956	44 000
Seven Mile			2,500	44 000
Pend D'Oreille Rive	49 01' 117 32'	3	1979 - 1980	594 000
Shuswap Falls				
Shuswap River	50 15' 118 39'	2	1929 - 1942	5 200
Spillimacheen	F			
Spillimacheen River Stave Falls	50 54' 116 25'	3	1955	4 000
Stave Lake	49 14' 122 21'	5	1912 - 1925	E0 000
Strathcona	77 17 122 21	) 3	1915 - 1952	50 000
Campbell River	50 00' 125 34'	2	1958 - 1968	56 000
Wahleach			2,20	30 000
Wahleach Lake	49 14' 121 44'	1	1952	62 000
Walter Hardman				
Cranberry Creek	50 49' 118 03'	2	1960 - 1965	8 000
Whatshan lake	E0 001 770 051			
Whatshan Lake Total	50 00' 118 05'	1	1972	50 000
I W COZ				9 709 000

TABLE 4. Hydro Plant Generating Capacity, by Province or Territory and Station, 1995 TABLEAU 4. Capacité génératrice des centrales hydroélectriques, par province ou territoire et centrale, 1995

Owner - Propriétaire Plant - Centrale	Coordinates	Units	Years	Plant Capacity
Fuel or Water Source - Combustible ou source d'eau	Coordonnées	Unités	Années	Capacité de la centrale
ritish Columbia - Colombie-Britannique				KW
Central Coast Power Corp  Ocean Falls				
Link Lake	52 21' 127 41'	4	1917 - 1923	12 200
cominco Ltd Brilliant				
Kootenay River Waneta	49 20' 117 37'	4	1944 - 1968	108 800
Pend B'Oreille River Total	49 00' 117 37'	4	1954 - 1966	337 700
acMillan Bloadel Ltd				446 500
Powell River				
Powell Lake Stillwater	49 54' 124 33'	5	1911 - 1976	44 500
Lois Lake Total	49 46' 124 16'	2	1930 - 1948	30 400 <b>74 900</b>
alson City of				
City Of Nelson Kootenay River	49 30' 117 30'	4	1908 - 1995	16 000
est Kootenay Power Ltd				25 000
Corra Linn Kootenay River	49 28' 117 28'	3	1932	40 500
Lower Bonnington Kootenay River				
South Slocan	49 28' 117 30'	3	1925 - 1926	47 250
Kootenay River Upper Bonnington	49 28' 117 31'	3	1928 - 1929	47 250
Kootenay River Total	49 28' 117 30'	6	1907 - 1940	55 125 190 125
estern Pulp Partnership Ltd				
Port Alice Victoria Lake	50 23' 127 25'	1	1953	2 000
Woodfibre Henrietta Lake	49 40' 123 20'			
Total	49 40 125 20	1	1947	2 587 <b>4 587</b>
estmin Resources Ltd Tennant Lake				
Tennant Lake	49 34' 125 37'	1	1966	3 060
Thelwood Hydro Thelwood Lake	49 32' 125 53'	1	1985	8 200
Total				11 260
otal British Columbia - Colombie-Britannique				11 277 372
ukon				
ukon Electrical Co Ltd Fish Lake #1				
Porter Creek	60 44' 135 07'	2	1949 - 1952	1 000
Fish Lake #2 Hc Intyre Creek	60 44' 135 06'	1	1955	650
Total				1 650
ukon Energy Corporation Aishihik				
Aishihik River	63 31' 135 50'	2	1975	30 000

TABLE 4. Hydro Plant Generating Capacity, by Province or Territory and Station, 1995
TABLEAU 4. Capacité génératrice des centrales hydroélectriques, par province ou territoire et centrale, 1995

Owner - Propriétaire Plant - Centrale Fuel or Water Source - Combustible ou source d'eau  Coordonnées		-		Years  Années	Plant Capacity - Capacité de la centrale
/ukon					KW
Yukon Energy Corporation					
Mayo					
Mayo River	63 31"	135 50°	2	1951 - 1957	5 100
White Horse Rapids Yukon River	60 42*	135 03'	4	1958 - 1984	40 000
Total	50 .12				75 100
Total Yukon					76 750
lorthwest Territories - Territoires-du-Nord-Ouest					
Miramar Con Mine Ltd					
Bluefish		22/ 2		3047	7.740
Yellowknife River	62 40*	114 15'	2	1941 - 1995	7 360
Northwest Territories Power Corp					
John Simpson Snare River	63 611	115 56'	1	1960	7 200
Snare Forks	05 41	115 56	1	1,00	7 200
Snare River	63 41"	115 56'	2	1977	9 600
Taltson	60.25	111 271	5	1965 - 1976	21 000
Taltson River Ted Humphries	60 25	111 23'	3	1703 - 1976	21 000
Snare River	63 24*	116 15'	1	1948	8 000
Total					45 800
Royal Oak Mines Inc					
Colomac					
Steve's Lake	64 10*	114 20'	1	1994	1 406
Total Morthwest Territories - Territoires-du-Mord-Ouest					54 566
Total Canada					65 368 580

TABLE 5. Steam Plant Generating Capacity, by Province or Territory and Station, 1995 TABLEAU 5. Capacité génératrice des centrales à vapeur, par province ou territoire et centrale, 1995

27° 52°	53 07° 56 08°	3 1	1970 - 1979 1989 1947 - 1968	490 000 5 000 495 000 495 000
52'	56 08'	1	1989	5 000 495 000 495 000
52'	56 08'	1	1989	5 000 495 000 495 000
52'	56 08'	1	1989	5 000 495 000 495 000
				495 000 495 000
14°	63 08'	6	1947 - 1968	
14*	63 08'	6	1947 - 1968	69 000
14°	63 08'	6	1947 - 1968	69 000
14*	63 08'	6	1947 - 1968	69 000
				69 000
39'	62 43'	1	1967	18 750
12'	59 57'	6	1951 - 1991	116 000
14'	60 02'	4	1979 - 1984	632 800
20'	60 18'	1	1993	184 450
37'	61 22'	2	1969 - 1973	228 510
36'	62 38'	4	1955 - 1991	340 000
41'	63 35'	3	1965 - 1976	355 000 <b>1 856 760</b>
36'	61 21'	2	1961 - 1971	27 560
				1 903 070
00'	66 41'	1	1983	18 000
22"	68 20*	2	1947 - 1958	16 300
	66 06"	2	1956 - 1960	22 500
15*				
15*				6 000
	5 15*		5 15' 66 06' 2	5 15' 66 06' 2 1956 - 1960

TABLE 5. Steam Plant Generating Capacity, by Province or Territory and Station, 1995 TABLEAU 5. Capacité génératrice des centrales à vapeur, par province ou territoire et centrale, 1995

Owner - Propriétaire Plant - Centrale Fuel or Water Source - Combustible ou source d'eau		inates - onnées	Units Unités	Years - Années	Plant Capacity - Capacité de la
Fuel or water Source - Combustible ou source d'éau	000101	Jilliees	Onnes	Amees	centrale
ew Brunswick - Nouveau-Brunswick					KW
iramichi Pulp & Paper Inc					
Newcastle Spent pulping liquor - Lessive de pâte épuisée	47 00*	65 34"	2	1966 - 1990	42 000
ew Brunswick Power					
Belledune Imported bituminous - Bitumineux importé	47 54"	65 52*	1	1993	510 000
Coleson Cove					
Heavy fuel oil - Mazout lourd Courtenay Bay	45 17'	66 21'	3	1976 - 1977	993 600
Heavy fuel oil - Mazout lourd Dalhousie	45 16*	66 01°	4	1961 - 1967	283 400
Canadian bituminous - Bituminoux canadien	48 04*	66 24"	2	1969 - 1980	322 000
Grand Lake Canadian bituminous - Bitumineux canadien Total	46 04°	66 01°	1	1964	60 000 <b>2 169 000</b>
te Anne Nackawic Pulp & Paper Co Ltd	1				
Nackawic Spant pulping liquor - Lassiva de pâta épuiséa	46 00°	67 15'	1	1970	25 000
tone-Consolidated Inc					
Bathurst Wood refuse - Déchets de bois	47 36'	65 39*	3	1937 - 1958	20 612
otal New Brunswick - Nouveau-Brunswick					2 319 412
uébec					
bitibi-Price Inc					
Kenogami Heavy fuel oil - Mazout lourd	48 25°	71 15*	1	1968	14 750
elanese Canada Inc					
Drummondville Natural gas - Gaz naturel	45 53'	72 29°	3	1935 - 1953	7 500
ydro-Québec					
Tracy Heavy fuel oil - Mazout lourd	46 01'	73 10'	4	1964 - 1968	600 000
inéraux Noranda Inc					
Murdochville					
Waste heat - Récupération thermique	48 58*	65 31*	1	1955	5 400
otal Québec					627 650
ntario					
lgoma Steel Corp Ltd					
Sault Ste Marie Natural gas - Gaz naturel	46 31'	84 20*	4	1942 - 1963	26 250
venor Inc					
Thunder Bay Natural gas - Gaz naturel	48 27 t	89 15'	3	1963 - 1975	67.000
	40 23	07 15	3	1903 - 1975	67 000
ayer Rubber Corp Sarnia					
Natural gas - Gaz naturel	42 58*	82 23'	2	1948 - 1983	33 750

TABLE 5. Steam Plant Generating Capacity, by Province or Territory and Station, 1995
TABLEAU 5. Capacité génératrice des centrales à vapeur, par province ou territoire et centrale, 1995

Owner - Propriétaire	Coord	nates	Units	Years	Plant Capacity
Plant - Centrale Fuel or Water Source - Combustible ou source d'eau	Coord		-	-	
Tati of Water Source - Compastible of Source dead	Coordo	nnees	Unités	Années	Capacité de la centrale
ntario					KW
ardinal Power Of Canada Inc					
Cardinal Natural gas - Gaz naturel	44 47*	75 22'	1	1994	50 000
entra Gas Ontario Inc Fort Frances					
Natural gas - Gaz naturel	48 36'	93 24'	1	1991	46 700
ochrane Power Corp Cochrane					
Wood refuse - Déchets de bois	49 04'	81 01'	1	1989	15 000
ow Chemical Canada Inc Sarnia					
Natural gas - Gaz natural	42 58*	82 23'	2	1963	57 600
B Eddy Forest Products Ltd Espanola Wood refuse - Déchets de bois	46.36	81 46'	1	1000	
ord Motor Co of Canada Ltd	46 16	01 40	1	1989	24 000
Windsor Natural gas - Gaz naturel	42 18"	83 00'	1	1994	43 000
eneral Chemical Canada Ltd					.5 600
Amherstburg Natural gas - Gaz naturel	42 06'	83 06'	2	1957 - 1966	8 450
iram Walker & Sons Ltd					
Walkerville Natural gas - Gaz naturel	42 18'	83 01'	2	1956 ~ 1970	7 500
nco Ltd					
Iron Ore Recovery Waste heat - Récupération thermique	46 28*	81 04'	2	1963	18 750
ames River Marathon Ltd Marathon					
Spant pulping liquor - Lassiva da pâta épuiséa	48 40'	86 25*	3	1948	17 000
aidlaw Waste Systems Ltd Swaru					
Shredded refuse - Rebuts en morceaux	43 14'	79 51*	1	1987	4 300
alette Kraft Pulp & Power Co Ltd Smooth Rock Falls	40.10	01 70		1076	
Spent pulping liquor - Lessive de pâte épuisée orthland Power Corp	49 12'	81 38'	2	1976 - 1990	27 500
Kirkland Lake					
Natural gas - Gaz naturel	48 09'	80 02'	2	1991	45 000
ntario Hydro Atikokan					
Lignite J Clark Keith	48 45°	91 37*	1	1985	227 000
Importad bituminous - Bituminaux importé Lakaviaw	42 17'	83 06*	4	1952 - 1953	264 000
Imported bituminous - Bitumineux importé	43 34'	79 33'	8	1962 - 1969	2 410 000

TABLE 5. Steam Plant Generating Capacity, by Province or Territory and Station, 1995
TABLEAU 5. Capacité génératrice des centrales à vapeur, par province ou territoire et centrale, 1995

Owner - Propriétaire Plant - Centrale Fuel or Water Source - Combustible ou source d'eau	Coordinates Coordonnées		Units - Unités	Years - Années	Plant Capacity - Capacité de la	
					centrale	
ntario					KW	
ntario Hydro						
Lambton Imported bituminous - Bitumineux importé	42 48'	82 26'	4	1969 - 1970	2 040 000	
Lennox Heavy fuel oil - Mazout lourd	44 11'	56 47'	4	1976 - 1977	2 200 000	
Nanticoke Imported bituminous - Bitumineux importé	43 34*	79 33'	8	1973 - 1978	4 096 000	
Richard L. Hearn Imported bituminous - Bitumineux importé	43 39'	79 20'	8	1951 - 1961	1 200 000	
Thunder Bay Lignite	48 22*	89 13'	3	1963 - 1982	423 000	
Total					12 860 000	
edpath Sugars Ltd Toronto						
Natural gas - Gaz naturel	43 40"	79 23'	1	1959	3 750	
pruce Falls Inc Kapuskasing Mill						
Natural gas - Gaz naturel	49 25'	82 26'	2	1945 - 1958	21 600	
telco Inc Hamilton						
Blast furnace gas - Gaz de haut fourneau	43 14'	79 51'	2	1948 - 1959	10 000	
rans Canada Pipelines						
Nipigon Natural gas - Gaz naturel	49 01*	88 16"	2	1988 - 1992	56 000	
ransAlta Energy Corp						
Ottawa Natural gas - Gaz naturel	45 25'	75 43'	1	1992	32 000	
University Of Western Ontario						
London Natural gas - Gaz naturel	42 59'	81 14'	1	1985	1 600	
otal Ontario					13 476 750	
ani <b>toba</b>						
C Sugar Ltd						
Fort Garry Natural gas - Gaz naturel	49 49"	97 09"	2	1940 - 1953	4 000	
Hanitoba Hydro						
Brandon Lignite	49 50'	99 53°	5	1957 - 1970	237 000	
Selkirk Lignite						
Total	50 09'	96 52*	2	1960	132 000 <b>369 000</b>	
Repap Manitoba Inc						
The Pas Wood refuse - Déchets de bois	55 05'	123 01'	2	1970	22 800	
otal Manitoba					395 800	

TABLE 5. Steam Plant Generating Capacity, by Province or Territory and Station, 1995
TABLEAU 5. Capacité génératrice des centrales à vapeur, par province ou territoire et centrale, 1995

Owner - Propriétaire Plant - Centrale	Coordinates	Units	Years	Plant Capacity	
Fuel or Water Source - Combustible ou source d'eau	Coordonnées	Unités	Années	Capacité de la centrale	
Saskatchewan				KW	
Hudson Bay Mining & Smelting Co Ltd					
Heavy fuel oil - Mazout lourd	54 46' 101 53'	2	1951 - 1976	21 000	
Kalium Canada Ltd Belle Plaine					
Natural gas - Gaz naturel	50 24' 105 09'	3	1964 - 1981	35 000	
Saskatchewan Hospital North Battleford					
Natural gas - Gaz naturel	52 47' 108 17'	1	1951	800	
Saskatchewan Power Corporation Boundary Dam				,	
Lignite Poplar River	49 08' 102 59'	6	1959 - 1978	874 500	
Lignite Queen Elizabeth	49 06' 105 31'	2	1980 - 1983	591 800	
Natural gas - Gaz naturel Shand	52 07' 106 38'	3	1958 - 1972	241 000	
Lignite Total	49 05' 102 52'	1	1993	299 700 2 007 000	
Sifto Canada Inc				1 007 000	
Unity Natural gas - Gaz naturel	52 27' 109 10'	1	1990	1 450	
Weyerhaeuser Canada Ltd			2//0	1 430	
Prince Albert Spent pulping liquor – Lassiva da pâta épuiséa	53 12' 105 51'	1	1968	22 312	
Total Saskatchewan				2 087 562	
Alberta					
AEC Power Ltd					
Mildred Lake Natural gas - Gaz naturel	57 02' 111 36'	4	1978	218 000	
Alberta Hospital(Edmonton)					
Edmonton Natural gas - Gaz naturel	53 33' 113 28'	1	1971	2 500	
Alberta Hospital(Ponoka)					
Ponoka Hospital Natural gas - Gaz naturel	52 42' 113 35'	3	1961 - 1984	1 715	
Alberta Power Ltd					
Battle River Subbituminous coal ~ Charbon sousbitumineux	52 35' 112 04'	5	1956 - 1981	741 000	
H.R. Milner Canadian bituminous - Bitumineux canadien Total	53 56' 118 30'	1	1973	150 000	
Alberta Power \ TransAlta				891 000	
Shearness Subbituminous coal - Charbon sousbitumineux	51 30' 111 40'	2	1986 - 1991	765 900	
Alberta Sugar Co			.,,,		
Taber Natural gas - Gaz naturel	49 47' 112 08'	2	1950 - 1967	6 300	
			2707		

TABLE 5. Steam Plant Generating Capacity, by Province or Territory and Station, 1995
TABLEAU 5. Capacité génératrice des centrales à vapeur, par province ou territoire et centrale, 1995

Owner - Propriétaire Plant - Centrale Fuel or Water Source - Combustible ou source d'eau	Coordinates - Coordonnées		Years Années	Plant Capacity - Capacité de la centrale
lberta				KW
PCO , A Division of Emco Limited  Edmonton				
Natural gas - Gaz naturel	53 33' 113 28'	1	1954	1 125
elanese Canada Inc				
Clover Bar			10//	
Natural gas - Gaz naturel	53 34' 113 20'	4	1953 - 1966	21 000
aishowa Canada Co Ltd				
Peace River Wood refuse - Déchets de bois	56 14' 117 17'	1	1989	40 000
MODE LAIRSA - DSCHATZ OR DOTZ	30 14 117 17		1,0,	40 000
dmonton Power				
Clover Bar Natural gas - Gaz naturel	53 39' 113 20'	4	1970 - 1979	660 000
Genesee				
Subbituminous coal - Charbon sousbitumineux Rossdale	53 21" 114 18"	2	1989 - 1994	820 000
Natural gas - Gaz naturel Total	53 33* 113 28	3	1960 - 1966	225 000 1 705 000
oothills Hospital				
Calgary				
Natural gas - Gaz naturel	51 03' 114 05	4	1966 - 1980	18 000
ulf Canada Resources Ltd Rimbey				
Natural gas - Gaz naturel	52 38* 114 14	4	1961 - 1963	4 000
ethbridge Regional Hospital				
Lethbridge	(0 (0) 170 (0)			
Natural gas - Gaz naturel	49 42' 112 49	2	1993	415
edicine Hat, City of				
Medicine Hat Waste heat - Récupération thermique	50 03' 110 40	4	1929 - 1974	53 000
Add to Hook Recuper at 2011 that a 2408	30 03 110 40	1	1929 - 1974	33 000
hell Canada Ltd				
Waterton Natural gas - Gaz naturel	49 03' 113 55	1	1974	4 000
herritt Inc Fort Saskatchewan				
Natural gas - Gaz naturel	53 43° 113 13	2	1954 - 1959	5 000
outhern Alberta Institute of Technology				
Calgary				
Natural gas - Gaz naturel	51 03' 114 05	1	1959	600
uncor Inc				
Tar Island				
Petroleum coke - Coke de pétrole	56 57' 111 26	2	1967	65 000
he Canadian Salt Co Ltd				
Lindbergh				
Natural gas - Gaz naturel	53 53' 110 40	2	1958 - 1964	1 800
ransAlta Utilities Corp				
Keephills				
Subbituminous coal - Charbon sousbitumineux	53 30' 114 33	2	1983	766 000

TABLE 5. Steam Plant Generating Capacity, by Province or Territory and Station, 1995
TABLEAU 5. Capacité génératrice des centrales à vapeur, par province ou territoire et centrale, 1995

				Dinet
Owner - Propriétaire	Coordinates	Units	Years	Plant Capacity
Plant - Centrale  Fuel or Water Source - Combustible ou source d'eau	- Coordonnées	Unités	- Années	
, act of Water Source - Compastible of Source ( eag	Coordonnees	Onites	Attilees	Capacité de la centrale
				KW
lberta				I/AA
ransAlta Utilities Corp Sundance				
Subbituminous coal - Charbon sousbitumineux Wabamun	53 30' 114 33'	6	1970 - 1980	2 200 000
Subbituminous coal - Charbon sousbitumineux Total	53 33' 114 29'	4	1956 - 1967	548 000 <b>3 514 000</b>
University Of Alberta				
Edmonton Natural gas - Gaz naturel	53 33' 113 28'	1	1994	13 300
Weldwood of Canada Ltd Hinton				
Natural gas - Gaz naturel	53 25' 117 34'	2	1957 - 1989	51 960
leyerhauser Canada Ltd Wapiti River				
Spent pulping liquor - Lessive de pâte épuisée	55 10' 118 48'	1	1973	34 500
otal Alberta				7 418 115
ritish Columbia - Colombie-Britannique				
venor Inc Gold River				
Biomass - Bio-masse	47 41' 126 07'	1	1982	27 964
C Hydro Burrard				
Natural gas - Gaz naturel	49 17' 122 52'	6	1961 - 1975	912 500
C Sugar Ltd				
Natural gas - Gaz naturel	49 16' 123 07'	3	1947 - 1974	5 500
ariboo Pulp & Paper Co Quesnel				
Spent pulping liquor – Lessive de pâte épuisée	52 59' 122 30'	1	1972	32 600
elgar Pulp Company Celgar				
Spent pulping liquor - Lessive de pâte épuisée	51 02' 118 32'	1	1993	50 000
restbrook Forest Industries Ltd Skookumchuck				
Natural gas - Gaz naturel	49 49 115 44	1	1968	15 000
vans Products Co Ltd Golden				
Wood refuse - Déchets de bois	51 18' 116 58'	1	1946	7 500
letcher Challenge Canada Ltd Campbell River				
Heavy fuel oil - Mazout lourd Crofton	50 04' 125 17'	1	1981	25 000
Natural gas - Gaz naturel HacKenzie	48 52' 123 39'	1	1981	38 000
Natural gas - Gaz naturel	55 20' 123 15'	1	1979	20 000
Total				83 000

TABLE 5. Steam Plant Generating Capacity, by Province or Territory and Station, 1995
TABLEAU 5. Capacité génératrice des centrales à vapeur, par province ou territoire et centrale, 1995

Owner - Propriétaire Plant - Centrale Fuel or Water Source - Combustible ou source d'eau		Coordinates - Coordonnées		Years - Années	Plant Capacity - Capacité de la centrale
ritish Columbia - Colombie-Britannique					KW
armac Pacific Inc					
Harmac Spent pulping liquor - Lessive de pâte épuisée	49 03'	124 00'	1	1963	30 000
owe Sound Pulp & Paper Ltd					
Port Mellon Spent pulping liquor – Lessive de pâte épuisée	49 32"	123 29'	2	1990 - 1992	112 500
nterfor Ltd.				di-specific color	
Flavelle Wood refuse - Déchets de bois	49 17'	122 51'	1	1941	3 500
acMillan Bloedel Ltd	47 17	122 31		1541	3 300
Port Alberni					
Wood refuse - Déchets de bois Powell River	49 11'	124 49'	1	1963	26 000
Spent pulping liquor - Lessive de pâte épuisée Total	49 52'	124 33'	2	1951 - 1967	46 500 <b>72 500</b>
orthwood Pulp & Timber Ltd					
Fraser Flats Spent pulping liquor - Lessive de pâte épuisée	54 00*	123 00'	2	1973 - 1981	56 800
iverside Forest Products Ltd					
Kelowna Wood refuse - Déchets de bois	49 53'	119 29'	1	1948	6 250
keena Cellulose Inc					
Skeena Spent pulping liquor – Lessive de pâte épuisée	54 14'	130 18'	2	1950 - 1966	42 000
estcoast Energy Inc					
Taylor Natural gas - Gaz naturel	E6 10°	120 41'	3	1057	7.500
	38 10	120 41		1957	7 500
estern Pulp Partnership Ltd Port Alice					
Spent pulping liquor – Lassiva de pâte épuisée Woodfibre	50 23'	127 27'	3	1949 - 1976	27 600
Spent pulping liquor - Lessive de pâte épuisée Total	49 40"	123 15'	3	1947 - 1961	7 000 <b>34 600</b>
eyerhaeuser Canada Ltd					34 000
Kamloops					
Spent pulping liquor – Lessive de pâte épuisée	50 40'	120 19'	2	1972	41 000
otal British Columbia - Colombie-Britannique					1 540 714
otal Canada					30 333 073

TABLE 6. Internal Combustion Plant Generating Capacity, by Province or Territory and Station, 1995
TABLEAU 6. Capacité génératrice des centrales à combustion interne, par province ou territoire et centrale, 1995

Owner - Propriétaire Plant - Centrale Fuel or Water Source - Combustible ou source d'eau	Coordinates - Coordonnées		Units - Unités	Years - Années	Capacity - Capacité de la centrale
ewfoundland - Terre-Neuve					KW
ron Ore Co of Canada Ltd Labrador City					
Diesel	52 57'	66 55'	1	1962	1 000
Mobile Rail Car 12	] 52 5.	00 33	1	1,02	1 000
Diesel	52 57'	66 55'	1	1956	1 000
Mobile Rail Car 13					
Diesel Total	52 57'	66 55'	1	1962	1 000 3 000
awfoundland & Labrador Hydro					
Black Tickle Diesel	F7 0/1	FF 455		1075	
Cartwright	53 26'	55 45'	3	1978	850
Diesel	53 43'	57 00'	4	1978 - 1992	1 650
Charlottetown					1 030
Diesel	52 40'	56 10'	4	1975 - 1992	986
Davis Inlet Diesel					
Francois	55 50'	60 50°	4	1974 - 1985	742
Diesel	47 34'	56 44*	3	1971 - 1980	550
Goose Bay North				2,772	334
Diesel	53 19'	60 24'	8	1952 - 1974	11 700
Gray River					
Diesel Harbour Deep	47 35"	57 06'	3	1975 - 1989	522
Diesel	50 22	56 31'	4	1974 - 1980	658
Hawke's Bay	1 50 22	50 51		17/4 1700	030
Diesel	50 36*	57 10'	2	1971	5 000
Hopedale					
Diesel L'Anse-Au-Loup	55 30'	60 15'	3	1970 - 1980	1 500
Diesel	51 30'	56 50'	5	1974 - 1984	3 900
Little Bay Islands	51 50	50 50		2774 2704	5 700
Diesel	49 39'	55 47'	4	1980 - 1995	1 350
Makkovik					
Diesel	55 05'	59 11'	3	1980 - 1990	1 530
Mary's Harbour Diesel	52 18'	55 50'	3	1993 - 1994	1 380
McCallum	JE 10	22 20		1773	1 300
Diesel	47 37'	56 14'	3	1975 - 1989	522
Nain					
Diesel Port Hope Simpson	56 33'	61 41'	4	1974 - 1978	2 200
Diesel	52 33'	56 18°	3	1994	1 200
Postville	35.33	23 20		2771	1 200
Diesel	54 54'	59 46"	4	1973 - 1987	747
Ramea	/				
Diesel Rencontre East	47 31'	57 25'	5	1971 - 1980	3 452
Diesel	47 37	55 14'	3	1980 - 1986	686
Rigolet				3,00	300
Diesel	54 12'	58 25'	4	1978 - 1993	818
Roddickton	F0 F01	F6 801		1075	7.7
Diesel St. Anthony	50 52'	56 08'	4	1975 - 1986	3 300
Diesel	51 22'	55 35'	8	1973 - 1982	9 700
St. Brendan's					
Diesel	48 52'	53 40°	3	1974 - 1980	850

TABLE 6. Internal Combustion Plant Generating Capacity, by Province or Territory and Station, 1995
TABLEAU 6. Capacité génératrice des centrales à combustion interne, par province ou territoire et centrale, 1995

	Constitute	11=11=	Years	Plant
Owner - Propriétaire Plant - Centrale	Coordinates	Units	Years	Capacity
Fuel or Water Source - Combustible ou source d'eau	Coordonnées	Unités	Années	Capacité de la centrale
				KW
ewfoundland - Terre-Neuve				
ewfoundland & Labrador Hydro				
St. Lewis	50 101 55 40		107/ 1070	7/0
Diesel Westport	52 18' 55 48	* 4	1974 - 1978	742
Diesel	49 47' 56 40	, 3	1974 - 1980	750
Total	77 47 30 40		1774 1700	57 285
ewfoundland Light & Power Co Ltd				
Aguathuna				
Diesel	48 33' 58 46	1	1962	1 200
Mobile #1				
Diesel	48 33' 58 46	1	1973	700
Mobile #2	40 771 50 44		1074	(70
Diesel Palmquist	48 33' 58 46	1	1976	670
Paimquist Diesel	48 57' 54 34	. 3	1948 - 1957	3 000
Port Union	70 37 34 34	3	1740 - 1957	3 000
Diesel	48 30' 53 05	. 1	1961	500
Port-Aux-Basques	10 30 33 03	1	1701	500
Diesel	47 34' 59 09	• 7	1949 - 1969	4 159
Salt Pond				
Diesel	47 01' 55 11	* 3	1963	1 500
St John's				
Diesel	47 34" 52 43	1	1956	2 500
Total				14 229
ada S. Marifarra 19 and J. Warra and Maria				
otal Newfoundland - Terre-Neuve				74 514
rince Edward Island - fle-du-Prince-Édouard				
ummerside Town of				
Summerside				
Diesel	46 24' 63 47	* 8	1940 - 1983	11 136
otal Prince Edward Island - île-du-Prince-Édouard				11 136
ova Scotia - Nouvelle-Écosse				
owaters Mersey Paper Co Ltd Brooklyn				
Light fuel oil - Mazout léger	44 03' 64 42	1	1988	1 500
otal Nova Scotia - Nouvelle-Écosse				1 500
ew Brunswick - Nouveau-Brunswick				
aine & New Brunswick Electric Power Ltd				
Tinker				
Diesel	46 48' 67 43	1	1949	1 000
ew Brunswick Power				
Grand Manan				
Diesel	44 41' 66 46	. 5	1963 - 1974	3 838
	00 40		1774	3 030
Lepreau	45 08' 66 30	• 4	1977	11 500
Lepreau Diesel				15 338
·				
Diesel Total				
Diesel				16 338

TABLE 6. Internal Combustion Plant Generating Capacity, by Province or Territory and Station, 1995
TABLEAU 6. Capacité génératrice des centrales à combustion interne, par province ou territoire et centrale, 1995

Owner - Propriétaire Plant - Centrale Fuel or Water Source - Combustible ou source d'eau		Coordinates - Coordonnées		Years  Années	Plant Capacity - Capacité de la centrale
uébec					KW
lydro-Québec					
Akulivik					
Diesel	60 48*	78 12'	3	1984 - 1988	850
Aupaluk					
Diesel Blanc-Sablon	59 21'	69 41'	3	1981 - 1984	550
Diesel	51 25'	57 12'	10	1981 - 1992	11 200
Clova	31 23	37 12	10	1901 - 1992	11 200
Diesel	48 07"	75 22'	2	1989 - 1991	530
Inukjuak					
Diesel Ivujivik	58 27°	78 06'	4	1981 - 1991	2 735
Diesel	62 24'	77 55'	3	1985 - 1994	1 050
Kangiqsualujjuaq				277.	2 334
Diesel	58 41'	65 57°	3	1990 - 1994	2 000
Kangiqsujuaq Diesel	61 36'	71 58*	3	1982 - 1993	3 500
Kangirsuk	91 20	/1 50	5	1902 - 1995	1 520
Diesel	60 01°	70 02'	3	1981 - 1987	1 050
Kuujjuaq					
Diesel Kuujjuarapik	58 06'	68 24'	5	1988 - 1990	3 935
Diesel	50 17'	77 45'	3	1990	3 405
La Romaine	30 17	77 45			3 403
Diesel	50 13'	60 41'	5	1979 - 1990	3 800
La Tabatière			_		
Diesel Obedjiwan	50 50'	58 58'	7	1988 - 1991	6 800
Diesel	48 39"	74 56'	4	1985 - 1991	2 900
Port-Menier					
Diesel	49 41'	64 21'	3	1984 - 1993	2 790
Povungnituk Diesel	60 02'	77 17'	3	1991	2 870
Quaqtaq	60 02	// 1/	3	1991	2 0/0
Diesel	61 02'	69 37'	3	1981 - 1992	975
Saint-Augustin					
Diesel Salluit	51 14'	58 39'	5	1970 - 1992	3 600
Diesel	62 13	75 39'	3	1984 - 1990	2 000
Tasiujaq					
Diesel	58 42'	69 56'	3	1981 - 1989	525
Umiujaq Diesel	56 33'	76 771	3	1020	1 050
Weymontachie	20 33	76 33'	3	1988	1 050
Diesel	47 54°	73 46'	4	1987 - 1991	2 615
île-d'Entrée					
Diesel fles-de-la-Madeleine	47 17°	61 42'	4	1990	1 190
Diesel	47 22"	61 53'	6	1990 - 1992	67 200
Total					127 140
rea One Co of Counds 14d					
(ron Ore Co of Canada Ltd Mobile Rail Car 10					
Diesel	50 13'	66 40°	1	1956	1 000
Mobile Rail Car 11					
Diesel Total	50 13'	66 40°	1	1956	1 000 2 000
inrat					2 000
Minéraux Noranda Inc					
Division Hines Gaspé					
Diesel	48 58"	65 31'	3	1953 - 1981	2 900
Total Québec					132 040

TABLE 6. Internal Combustion Plant Generating Capacity, by Province or Territory and Station, 1995
TABLEAU 6. Capacité génératrice des centrales à combustion interne, par province ou territoire et centrale, 1995

Owner - Propriétaire Plant - Centrale Fuel or Water Source - Combustible ou source d'eau	Coordinates - Coordonnées	Units - Unités	Years - Années	Plant Capacity - Capacité de la centrale
				KW
Ontario				
Cornwall Electric				
Cornwall Diesel	45 02' 74 4	5' 2	1995	5 000
Gananoque Light & Power Ltd				
Station #6 Natural gas - Gaz natural	44 20' 76 1	0' 6	1959 - 1989	7 600
Matural gas - Gaz naturel	44 20 76 1	.0   6	1939 - 1909	7 800
Mohawk College Hamilton				
Natural gas - Gaz naturel	43 15* 79 5	1	1993	800
Orillia Water Light & Power Comm				
Orillia Diesel	44 37' 79 2	25' 2	1947 - 1948	2 000
	'''			2 000
University Of Western Ontario London				
Natural gas - Gaz naturel	42 59' 81 1	14° 1	1993	500
Westbrook Greenhouses Ltd				
Beamsville 1 Natural gas - Gaz naturel	43 10' 79 3	31. 1	1995	1 050
Grimsby 1				
Natural gas - Gaz naturel Grimsby 11	43 12' 79 3	1	1991	540
Natural gas - Gaz naturel Total	43 12' 79 3	54* 1	1994	540 2 130
Total Ontario				18 030
<b>danitob</b> a				
Manitoba Hydro				
Brochet Diesel	57 53' 101 4		1000 1001	
Garden Hill	5/ 55, 101 4	10, 3	1988 - 1991	1 175
Diesel	53 50" 94 4	7	1970 - 1988	4 165
God's Lake Narrows Diesel	54 32* 94 2	25' 4	1991	1 575
God's River	37 31 77 1		1771	1 3/3
Diesel Lac Brochet	54 50' 94 (	3 3	1994	900
Diesel _	58 40' 101 4	60" 4	1981 - 1995	1 450
Oxford House				
Diesel Pikwitonei	54 57* 95 1	16" 4	1989 - 1990	1 775
Diesel	55 36* 97 1	10" 4	1976 - 1995	700
Red Sucker Lake Diasel	54 10* 93 3	57' 5	1975 ~ 1995	1 250
Shamattawa	34 10 93 3	"   "	1975 - 1995	1 250
Diesel St. Therese	55 52* 92 (	5' 5	1986 - 1995	1 325
St. Theresa Diesel	53 50' 94 4	6' 7	1980 - 1995	4 040
Tadoule Lake				
Diesel Thicket Portage	58 40" 98 2	22° 4	1994	1 450
Diesel Total	55 15' 97 3	37' 3	1971 - 1991	525 20 330
				20 330
Total Manitoba				20 33

TABLE 6. Internal Combustion Plant Generating Capacity, by Province or Territory and Station, 1995
TABLEAU 6. Capacité génératrice des centrales à combustion interne, par province ou territoire et centrale, 1995

Owner - Propriétaire Plant - Centrale Fuel or Water Source - Combustible ou source d'eau	Coordinates Coordonnées	Units Unités	Years - Années	Plant Capacity - Capacité de la centrale
askatchewan				KW
luff Mining Cluff Lake				
Diesel	58 20' 109 30'	5	1981 - 1995	10 030
alium Canada Ltd Belle Plaine Diesel	50 24' 105 09'	1	1984	500
otal Saskatchewan				10 530
lberta				
lberta Hospital(Ponoka)				
Ponoka Hospital Light fuel oil - Mazout léger	52 42' 113 35'	3	1972 - 1990	629
lberta Power Ltd AEC Ogsten				
Natural gas - Gaz naturel Chinchaga	57 16' 115 26'	2	1995	1 000
Natural gas - Gaz naturel Colin Kidney	58 00' 119 00'	2	1990	1 000
Natural gas - Gaz naturel Fort Chipewyan	59 34' 110 08'	2	1994	2 000
Diesel	58 43' 111 09'	4	1973 - 1984	3 720
Fox Lake Diesel	58 25' 114 33'	4	1989 - 1991	1 600
Garden Creek Diesel	58 43' 113 52'	3	1991	700
Hunt Creek Diesel	57 14' 114 46'	3	1991	1 300
Jasper Natural gas ~ Gaz naturel	52 53' 118 05'	6	1959 - 1991	11 000
Marten Hills Natural gas - Gaz naturel	50 24' 114 30'	2	1994	550
Panny River Diesel	57 18' 114 51'	3	1974 - 1988	1 625
Skunk Lake Diesel	56 53' 114 21'	2	1987 - 1991	1 000
Soars Natural gas - Gaz naturel	54 00' 110 00'	3	1988	1 325
Stowe Creek Natural gas - Gaz naturel	56 48' 117 32'	2	1994	
Trout Lake				900
Total	56 29' 114 35'	4	1980 - 1995	1 450 29 170
urnco Rock Products Ltd  Burnco				
Diesel	51 03' 114 05'	9	1978 - 1992	3 200
algary, City of Calgary				
Diesel	51 03' 114 05'	2	1967	5 500
ethbridge Regional Hospital Lethbridge				
Natural gas - Gaz naturel	49 42' 112 49'	3	1991 - 1992	2 560

TABLE 6. Internal Combustion Plant Generating Capacity, by Province or Territory and Station, 1995
TABLEAU 6. Capacité génératrice des centrales à combustion interne, par province ou territoire et centrale, 1995

Plant   Centrale   Corronnées   Unités   Années   Capacité de la centrale   Corronnées   Unités   Capacité de la centrale   Capacité de la central	Owner - Propriétaire	Coord	dinates	Units	Years	Plant Capacity
Central   Cent			-	-	*	
Southern Alberta Institute of Technology	Fuel or Water Source - Combustible ou source d'eau	Coord	onnées	Unités	Années	
Southern Alberta Institute of Tachnology Calgary Natural gas - Caz naturel  Iniversity Of Letheridge Letheridge Hartural gas - Caz naturel  Assural gas - Ca	Thornto					KW
Calgary   Natural gas - Gaz natural   Si 83' 114 85'   1   1967   500						
Iniversity of Lethbridge Lethbridge Natural gas - Gaz natural (stal Alberta Natural gas - Gaz natural (stal Alberta Pritish Columbia - Colombie-Britannique  (stal Alberta Pritish Columbia - Colombie-Britannique Pritish Colombie - Colomb	Calgary					
Lathbridge   A9 42'   112 49'   1   1981	Natural gas - Gaz naturel	51 03'	114 05'	1	1967	500
Natural gas - Gaz naturel   49 42' 112 49'   1   1981   1 000   42 559   1741   1881   1 000   42 559   1741   1881   1 000   42 559   1741   1881						
Action   Alberta   Action		40 421	112 (0)	,	1001	3 000
### Part		49 42	112 49	1	1981	
Section   Sect						42 559
Burnt Brazion (BC) Natural gas - Gaz natural  S	ritish Columbia - Colombie-Britannique					
Natural gas - Gaz naturel   58 00 120 02'   2   1995   850						
8 C Hydro Ah-Sin-heek Bissel Anahin Bissel Atlin Bissel Atlin Bissel Atlin Bissel Atlin Bissel Bisse						
An-Sin-heak Dissel Dissel Anahis Dissel Anahis Dissel Atlin Dissel Atlin Dissel Atlin Dissel Atlin Dissel Atlin Dissel Atlin Dissel Bella Balla Dissel Disse	Natural gas - Gaz naturel	58 00'	120 02'	2	1995	850
Dissel Anahis	The state of the s					
Anahis						
Dissal		52 22*	126 46'	7	1964 - 1993	6 360
Atlin     Dissel     Bella Bella     Dissel     Bella Bella     Dissel     Bella Bella     Dissel     Bella Bella     Dissel     Boston Bar     Dissel     Dissel     Boston Bar     Dissel     Dissel						
Diasal		52 28*	125 19*	5	1966 - 1993	3 150
Bella Balla Diasal Total  Total  Secretar Vancouver Regional District Diasal Di		E0 74*	177 621	_	10/0 1070	2 / 22
Boston Bar  Diasal  Diasal  Diasal  Diasal  Eddontmarjon  Diasel  Fort Nelson  Natural gas - Gaz natural  Diasal  Sandspit  Diasal  Sandspit  Diasal  Stewart  Diasal  Total  Greater Vancouver Regional District  Iona Island  Natural gas - Gaz natural  Fortance  Flacer Diasal  Service  Flacer Diasal  Service  Flacer Diasal  Flacer Diasa		37 34	133 42		1767 - 1770	2 400
Boston Bar		52 09'	128 07'	5	1966 - 1970	2 750
Dease Lake     Diasel     Diasel     Eddontnanjon     Diasel     Fort Nelson     Natural gas - Gaz naturel Lytton     Diasel     Hasset     Diasel     Sady     Hasset     Diasel     Sady     Hasset     Diasel     Sady     Total  Greater Vancouver Regional District     Ional Island     Natural gas - Gaz naturel     Assert     Sady     Total  Greater Vancouver Regional District     Ional Island     Natural gas - Gaz naturel     Sady     Total  Greater Vancouver Regional District     Ional Island     Natural gas - Gaz naturel     Sady     Natural gas - Gaz naturel     Sady     Total  Greater Vancouver Regional District     Ional Island     Natural gas - Gaz naturel     Sady     Natural gas - Gaz naturel     Sady     Total  Greater Vancouver Regional District     Ional Island     Natural gas - Gaz naturel     Sady     Natural gas - Gaz naturel     Sady     Sa	Boston Bar				2,00	2 7 30
Diasel   58 27' 130 02' 6 1963 - 1993   3 950		49 52"	121 26'	5	1951 - 1960	1 950
Eddontenajon     Diesel     Fort Nelson     Natural gas - Gaz naturel Lytton     Diesel     Masset     Diesel     Masset     Diesel     Sandspit     Diesel     Sandspit     Diesel     Stewart     Diesel     Stewart     Diesel     Total     Total  Greater Vancouver Regional District     Iona Island     Natural gas - Gaz naturel  Placer Dome Inc     Endako Mines     Diesel     Setsmir Resources Ltd     Campbell River     Diesel     Stewart     Diesel     Sandspit     Stewart     Diesel     Total     Setsmir Resources Ltd     Campbell River     Diesel     Setsmir Resources Ltd     Campbell River     Diesel     Setsmir Resources Ltd     S						
Diesel		58 27'	130 02'	6	1963 - 1993	3 950
Fort Nelson Natural gas - Gaz natural Lytton Dissal Masset Dissal Sandspit Dissal Stewart		F7 F01	100 501		10// 1007	
Natural gas - Gaz natural Lytton Diasal Biasal Massat Diasal Massat Diasal Sandspit Diasal Stewart Diasal Total  Greater Vancouver Regional District Iona Island Natural gas - Gaz natural Massat Diasal Stewart Diasal Total  Greater Vancouver Regional District Iona Island Natural gas - Gaz natural  Placer Dome Inc Endako Mines Diasal Diasal  Felson Di		5/ 50	129 59	4	1966 - 1993	2 200
Lytton     Diasal     Hassat     Biasal     Hassat     Diasal     Sandspit     Diasal     Stewart     Diasal     Stewart     Diasal     Stewart     Diasal     Total     Total  Greater Vancouver Regional District     Iona Island     Natural gas - Gaz natural     Placer Dome Inc     Endako Mines     Diasal     Diasal     Stewart     Stewart     Josel     Autural gas - Gaz natural     Stewart     Diasal     Stewart     Josel     Josel     Stewart     Josel     Josel     Stewart     Josel     Josel		58 49*	122 33'	7	1957 - 1978	18 100
Masset  Dissel  Dissel  Sandspit  Dissel  Stewart  Dissel  Total  Sreater Vancouver Regional District  Iona Island  Natural gas - Gaz naturel  Placer Dome Inc  Endako Mines  Dissel  Campbell River  Diesel  Campbell River  Diesel  Yoho Power Ltd  Field  Diesel  Sandspit  54 01' 132 07' 8 1969 - 1993 11 974  8 1952 - 1975 7 300  8 1952 - 1975 7 300  1000  1000  1100  1100  1100  1110  11000  11000  11000  11000  11000  11000	Lytton				1,5, 1,70	10 100
Diesel   Sandspit		50 14*	121 34*	4	1958 - 1989	3 450
Sandspit     Diasel     Stewart     Diasel     Total  Greater Vancouver Regional District     Iona Island     Natural gas - Gaz naturel  Placer Dome Inc     Endako Mines     Diasel  Campbell River     Diasel  Yoho Power Ltd     Field     Diasel  Solution  Field     Diasel  Field  Field     Diasel  Field						
Diesel		54 01'	132 07'	8	1969 - 1993	11 974
Stewart   Diesel   S5 56' 129 59'   3 1965 - 1975   4 000     Total   Stewart   Total   S7 54' 131 10'   4 1966 - 1993   2 050     Total   S7 54' 131 10'   4 1966 - 1993   69 634     Stewart   Diesel   Total   57 54' 131 10'   4 1966 - 1993   69 634     Stewart   Total   57 54' 131 10'   5 1966   69 634     Stewart   Total   57 54' 131 10'   5 1966   69 634     Stewar		F7 1/1	171			
Diesel		55 14	121 20.	8	1952 - 1975	7 300
Telegraph Creek Diesel  Total  57 54' 131 10' 4 1966 - 1993 2 050 69 634  Greater Vancouver Regional District Iona Island Natural gas - Gaz naturel  Placer Dome Inc Endako Mines Diesel  649 09' 123 06' 6 1963 3 600  Placer Dome Inc Endako Mines Diesel  54 05' 125 02' 1 1964 1 200  Westmin Resources Ltd Campbell River Diesel  649 35' 125 36' 14 1970 - 1995 15 450  Total  70ho Power Ltd Field Diesel  71 10 29' 5 1959 - 1992 1 000		55 56"	129 59'	3	1965 - 1975	4 000
Total  Greater Vancouver Regional District  Iona Island Natural gas - Gaz naturel  Placer Dome Inc Endako Mines Diesel  Hestmin Resources Ltd Campbell River Diesel  Yoho Power Ltd Field Diesel  Total  69 634  69 634  69 634  69 634  69 634  69 634  69 636  60 00  60	Telegraph Creek		22, 3,		1703 1773	4 000
Greater Vancouver Regional District  Iona Island Natural gas - Gaz naturel  Placer Dome Inc Endako Mines Diesel  Mestmin Resources Ltd Campbell River Diesel  Yoho Power Ltd Field Diesel  51 24' 116 29' 5 1959 - 1992 1 000		57 54°	131 10'	4	1966 - 1993	2 050
Iona Island	Total					69 634
Natural gas - Gaz naturel 49 09' 123 06' 6 1963 3 600  Placer Dome Inc Endako Mines Diesel 54 05' 125 02' 1 1964 1 200  Mestmin Resources Ltd Campbell River Diesel 49 35' 125 36' 14 1970 - 1995 15 450  Yoho Power Ltd Field Diesel 51 24' 116 29' 5 1959 - 1992 1 000	Greater Vancouver Regional District					
Placer Dome Inc     Endako Mines     Diesel						
Endako Mines     Diesel	Natural gas - Gaz naturel	49 09'	123 06'	6	1963	3 600
Diesel 54 05' 125 02' 1 1964 1 200  Westmin Resources Ltd  Campbell River Diesel 49 35' 125 36' 14 1970 - 1995 15 450  Yoho Power Ltd Field Diesel 51 24' 116 29' 5 1959 - 1992 1 000	Placer Dome Inc					
Westmin Resources Ltd  Campbell River Diesel 49 35' 125 36' 14 1970 - 1995 15 450  Yoho Power Ltd Field Diesel 51 24' 116 29' 5 1959 - 1992 1 000						
Campbell River Diesel 49 35' 125 36' 14 1970 - 1995 15 450  Yoho Power Ltd Field Diesel 51 24' 116 29' 5 1959 - 1992 1 000	Diesel	54 05'	125 02'	1	1964	1 200
Campbell River Diesel 49 35' 125 36' 14 1970 - 1995 15 450  Yoho Power Ltd Field Diesel 51 24' 116 29' 5 1959 - 1992 1 000	Hantain Description Ltd					
Diesel 49 35' 125 36' 14 1970 - 1995 15 450  Yoho Power Ltd  Field  Diesel 51 24' 116 29' 5 1959 - 1992 1 000						
Yoho Power Ltd Field Diesel  51 24' 116 29' 5 1959 - 1992 1 000		60.751	125 7/1	1 1/	1070	200
Field Diesel 51 24' 116 29' 5 1959 - 1992 1 000		49 35	152 26.	14	1970 - 1995	15 450
Diesel 51 24' 116 29' 5 1959 - 1992 1 000	Yoho Power Ltd					
31 24 110 29 3 1759 - 1792 1 000	Field					
	Diesel	51 24*	116 29'	5	1959 - 1992	1 000

TABLE 6. Internal Combustion Plant Generating Capacity, by Province or Territory and Station, 1995
TABLEAU 6. Capacité génératrice des centrales à combustion interne, par province ou territoire et centrale, 1995

Owner - Propriétaire Plant - Centrale	Coordinates	Units	Years	Plant Capacity
Fuel or Water Source - Combustible ou source d'eau	Coordonnées	Unités	Années	Capacité de la centrale
ukon				KW
ukon Electrical Co Ltd				
Beaver Creek				
Diesel Carmacks	62 22' 140 52'	3	1991 - 1994	980
Diesel	62 06' 136 19'	1	1991	1 400
Destruction Bay	02 00 200 27			1 400
Diesel	61 15' 138 48'	3	1991 - 1995	900
Old Crow				
Diesel Pelly River Crossing	67 35' 139 50'	3	1981 - 1994	720
Diesel	62 50' 136 34'	3	1969 - 1993	675
Ross River	00 30 30		1707 1773	075
Diesel	62 00' 132 27'	1	1989	1 000
Teslin				
Diesel Watson Lake	60 10' 132 44'	1	1995	1 300
Diesel	60 07' 128 48'	5	1976 - 1991	( (00
Total	00 07 120 40	٥	1976 - 1991	4 400 11 375
ukon Energy Corporation				
Dawson City				
Diesel Faro	64 03' 139 25'	5	1966 - 1991	4 000
Diesel	60 38' 132 25'	7	1970 - 1992	13 950
Мауо	000000000000000000000000000000000000000		1776	13 /30
Diesel	63 31' 135 50'	3	1974 - 1991	1 630
Whitehorse				
Diesel Total	60 40' 135 00'	7	1968 - 1991	25 300
10107				44 880
otal Yukon				56 255
orthwest Territories - Territoires-du-Nord-Ouest				
ominco Ltd				
Polaris				
Diesel	74 40' 97 30'	8	1980 - 1991	11 761
iramar Con Mine Ltd				
Autoclave				
Diesel	62 26' 114 22'	1	1992	500
Bluefish				
Diesel	62 40' 114 15'	1	1995	300
C-1 Powerhouse				
Diesel Robertson	62 26' 114 22'	3	1980	1 500
Diesel	62 26' 114 22'	1	1975	500
Total		-		2 800
anisivik Mines Ltd Nanisivik				
Nanisivik Diesel	70 00' 75 00'	6	1975 - 1995	11 515
	75 00		2773 1775	11 313
orthland Utilities (NWT) Ltd				
Fort Providence				
Diesel	61 21' 117 39'	4	1969 - 1990	1 525
Hay River	60 51' 115 44'	6	1972 - 1988	6 785
Diesel		0	1776 1700	0 700
Diesel Total	01.00			8 310

TABLE 6. Internal Combustion Plant Generating Capacity, by Province or Territory and Station, 1995
TABLEAU 6. Capacité génératrice des centrales à combustion interne, par province ou territoire et centrale, 1995

rthwest Territories - Territories-du-Nord-Duest  // Dissal	wner - Propriétaire Plant - Centrale Fuel or Water Source - Combustible ou source d'eau		linates - onnées	Units - Unités	Years - Années	Plant Capacity - Capacité de la centrale
orthwest Territories Power Corp  Aklavik  Bissel  Arctic Bay  Dissel  Arctic Bay  Dissel  Arvist  Arvist  Arvist  Dissel  Arvist  Arvist  Arvist  Dissel  Arvist  Arvist  Arvist  Arvist  Arvi	hunct Tonnitonias - Tonnitoinas-du-Nond-Duast					KW
Activity Dissal Acretic Bay Dissal Arctic Bay Broughton Island Arctic Bay Dissal Arctic Bay Broughton Island Arctic Bay Dissal Arctic Bay Broughton Island Arctic Bay Dissal Arctic Bay Dissal Arctic Bay Dissal Arctic Bay Broughton Island Arctic Bay Dissal Arctic Bay Broughton Island Arctic Bay Broughton Island Arctic Bay Dissal Arctic Bay Broughton Island Arctic Bay Brou						
Bissal						
### Arctic Bay Dissal Pissal Pissal Pissal Bakor Lake Dissal Broughton Island Dissal Bloom   66 40' 94 15' 3 1979 - 1995 2 2 3 1978 - 1994 2 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1		68 16"	135 02'	7	1072 - 1081	1 350
Dissal		00 14	200 02		17/2 1701	1 330
Bissal Baker Lake		73 01'	85 07'	2	1979 - 1983	720
Baker Lake Dissel Prouphton Island Dissel Prouphton Island Dissel Cambridge Bay Dissel Capborset Dissel Capborset Dissel Chesterfield Inlet Dissel C	rviat					
Dissal		60 40°	94 15'	3	1979 - 1995	2 220
Broughton Island   Gambridge Bay   Gambridge			05 (51	_	1070	
Dissal Cape Dorset		64 15	95 45	3	1978 - 1994	2 165
Cambridge Bay		66 10'	56 25'	6	1974 - 1988	1 110
Dissal		00 10	23 23		2700	7 770
Dissal		69 07'	105 03'	4	1974 - 1992	3 150
Chesterfield Inlet Dissal Dissal Clyda River Dissal Croparmina (Kugluktuk) Dissal Corparmina (Ku	ape Dorset					
Dissal Clyda River		64 40'	76 <b>00</b> °	3	1976 - 1980	1 805
Clyda River   Diasal   70 30 68 30 3 1971 - 1994   10 0 1 0 0 1 0 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1						
Diasel Corperaine(Kugluktuk) Diasel Coral Harbour Diasel Fort FrankLin(Decline) Diasel Fort Good Hope(K'Asho Get'Ine) Diasel Fort Honder Diasel Fort Morman(Tulitar) Diasel Fort Morman(Tulitar) Diasel Fort Salpson Diasel Fort S		63 30"	90 40°	3	1977 - 1994	810
Coppermine(Kugluktuk)   Dissel   G7 49'   115 06'   S   1967 - 1993   1 6		70 70	/0 7A1	7	1071 1006	1 808
Dissel		70 30	60 20	3	19/1 - 1994	1 080
Coral Marbour   Dissel   64 35' 83 40'   3 1973 - 1994   1 2		67 49	115 06'	3	1967 - 1993	1 490
Fort Franklin(Decline)     Dissal     Fort Good Hope(K'Asho Got'Ine)     Dissal     Fort Good Hope(K'Asho Got'Ine)     Dissal     Fort Liard     Dissal     Fort McPharson     Dissal     Fort Norwan(Tulita)     Dissal     Fort Norwan(Tulita)     Dissal     Fort Resolution     Dissal     Fort Resolution     Dissal     Fort Saith     Fort Saith     Fort Saith     Dissal     Fort Saith     Fort Saith	oral Harbour					,,
Dissel	Diesel	64 35*	83 40"	3	1973 - 1994	1 290
Fort Good Hope(K'Asho Got'Ine)     Diasal     Fort Liard     Diasal Fort McPharson     Diasal Fort Norman(Tulita)     Diasal Fort Norman(Tulita)     Diasal Fort Resolution     Diasal Fort Simpson     Diasal Fort Simpson     Diasal Fort Saith     Diasal Gjoa Haven     Diasal Gjoa Haven Djasal Djasal Gjoa Haven Djasal						
Diasel		65 25"	123 50'	4	1975 - 1986	1 210
Fort Liard     Diasal     Fort McPharson     Diasal     Fort Norman(Tulita)     Diasal Fort Norman(Tulita)     Diasal Fort Resolution     Diasal Fort Resolution     Diasal Fort Saith     Diasal     Fort Smith     Diasal Fort Smith     Fort Smith     Fort Smith     Diasal Fort Smith				_		
Diasel   60 10		66 20.	128 40	3	1985 - 1993	1 270
Fort McPherson     Diasal		60 10'	124 00'	3	1987 - 1988	1 135
Fort Norman(Tulita)     Diasel     Fort Resolution     Diasel Fort Simpson     Diasel Fort Simpson     Diasel     Fort Simpton     Diasel     Go 00' 125 00'		00.20	227 00		1707 1700	1 155
Diesel   65 00' 125 00'   3   1977 - 1990   8	Diesel	67 26'	134 53'	3	1972 - 1994	1 805
Fort Resolution Diesel Fort Simpson Diesel Fort Simpson Diesel Fort Smith Diesel Gjoa Haven Diesel Fort Smith Fort Smi						
Diesel		65 00°	125 00°	3	1977 - 1990	880
Fort Simpson Diesel Fort Smith Diesel Gjoa Haven Diesel Hall Beach Diesel Holman Island Diesel Diese		/	227 (22			
Diesel 61 52' 121 20' 4 1973 - 1995 4 6 1 57 Smith  Diesel 60 00' 111 53' 3 1978 - 1984 6 1 5 5 5 5 1966 - 1993 12 3 5 5 5 5 5 5 5 5 5 5 5 5 5 5 5 5 5 5		61 11.	113 41'	3	1961 - 1993	1 150
Fort Smith     Diesel     Gjoa Haven     Diesel     Hall Beach     Diesel     Holman Island     Diesel     Justel     Diesel     Justel     Jus	·	61 52"	121 20'	4	1973 - 1995	4 085
Gjoa Haven Diesel Hall Beach Diesel Holman Island Diesel D	ort Smith			'	1773 1773	4 005
Diesel   67 50' 96 00'   3   1975 - 1991   1   5     Hall Beach   62 00' 73 00'   4   1977 - 1993   1   7     Holman Island   70 50' 115 00'   3   1979 - 1991   1   7     Igloolik   1985   1995   1   7     Inuvik   1988   68 21' 134 43'   6   1975 - 1993   12   3     Iqaluit   1988   63 44' 68 28'   5   1966 - 1993   12   3     Iac La Marte(Whati)   1988   17 16'   3   1983 - 1995   1   7     Diesel   63 08' 117 16'   3   1983 - 1995   1   1     Iake Harbour(Kimmirut)   1988   1   1988   1   1988   1   1988   1     Iotselke   1988   1998   1   1   1   1     Diesel   1988   1   1   1   1   1   1     Diesel   1   1   1   1   1   1   1   1     Diesel   1   1   1   1   1   1   1   1   1     Diesel   1   1   1   1   1   1   1   1   1	Diesel	60 00°	111 53'	3	1978 - 1984	6 150
Hall Beach  Diesel  Holman Island  Diesel  Die						
Diesel		67 50'	96 00'	3	1975 - 1991	1 535
Holman Island  Diesel 70 50' 115 00' 3 1979 - 1991 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1		(0.00	77 400		1077	
Diesel 70 50' 115 00' 3 1979 - 1991 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1		62 00°	73 00'	4	1977 - 1993	1 215
Igloolik	**	70 50*	115 00'	3	1979 - 1991	1 140
Diesel 67 00' 81 00' 3 1985 - 1995 1 7 Inuvik Diesel 68 21' 134 43' 6 1975 - 1993 12 3 Iqaluit Diesel 63 44' 68 28' 5 1966 - 1993 12 3 Lac La Marte(Whati) Diesel 63 08' 117 16' 3 1983 - 1995 1 0 Lake Harbour(Kimmirut) Diesel 62 00' 70 00' 3 1978 - 1992 8 Lotselke Diesel 62 24' 110 24' 3 1986 - 1990 8		,,,,,,,	115 00	3	1777 - 1771	1 140
Inuvik     Diesel     Iqaluit     Diesel     Ica La Marte(Whati)     Diesel     Lac La Harbour(Kimmirut)     Diesel     Icasel     I		67 00°	81 00'	3	1985 - 1995	1 725
Iqaluit						
Diesel 63 44' 68 28' 5 1966 - 1993 12 3 Lac La Marte(Whati)  Diesel 63 08' 117 16' 3 1983 - 1995 1 0 Lake Harbour(Kimmirut)  Diesel 62 00' 70 00' 3 1978 - 1992 8 Lotselke  Diesel 62 24' 110 24' 3 1986 - 1990 8		68 21'	134 43'	6	1975 - 1993	12 380
Lac La Marte(Whati)  Diesel  Lake Harbour(Kimmirut)  Diesel  Lotselke  Diesel  62 00' 70 00' 3 1978 - 1992 8 6 6 6 6 6 6 6 6 6 6 6 6 6 6 6 6 6 6						
Diesel 63 08' 117 16' 3 1983 - 1995 1 0 Lake Harbour(Kimmirut)  Diesel 62 00' 70 00' 3 1978 - 1992 8  Lotselke  Diesel 62 24' 110 24' 3 1986 - 1990 8		63 44"	68 28'	5	1966 - 1993	12 325
Lake Harbour(Kimmirut)  Diesel  Lotselke  Diesel  62 00' 70 00' 3 1978 - 1992 8		63 081	117 161	7	1087 - 3005	3 475
Diesel 62 00' 70 00' 3 1978 - 1992 8 Lotselke Diesel 62 24' 110 24' 3 1986 - 1990 8		62 00	11/ 16	3	1905 - 1995	1 015
Lotselke Diesel 62 24' 110 24' 3 1986 - 1990 8		62 00"	70 00'	3	1978 - 1992	840
30 ET 210 ET 3 1700 1770 1	otselke					040
Norman Wells		62 24"	110 24'	3	1986 - 1990	860
P:1	orman Wells					
Diesel 65 20' 127 02' 1 1972 7	DIRZRI	65 20'	127 02'	1	1972	700

TABLE 6. Internal Combustion Plant Generating Capacity, by Province or Territory and Station, 1995
TABLEAU 6. Capacité génératrice des centrales à combustion interne, par province ou territoire et centrale, 1995

Owner - Propriétaire Plant - Centrale Fuel or Water Source - Combustible ou source d'eau		linates - onnées	Units Unités	Years - Années	Plant Capacity - Capacité de la centrale
orthwest Territories - Territoires-du-Nord-Ouest					KW
orthwest Territories Power Corp					
Pangnirtung					
Diesel	65 00"	66 00'	4	1970 - 1981	1 620
Paulatuk					
Diesel Pelly Bay	69 49"	123 59'	3	1974 - 1994	750
Diesel	66 45*	91 00'	3	1979 - 1993	800
Pine Point		7		2777	000
Diesel	60 13'	110 52'	2	1978	4 000
Pond Inlet					
Diesel Rae Lakes	72 41*	78 00'	4	1974 - 1992	2 280
Diesel	64 10*	117 20'	3	1984 - 1991	550
Rae/Edzo	57 23			1771	250
Diesel	62 26*	114 00°	2	1975 - 1981	1 240
Rankin Inlet Diesel	(=	00.7		1000	
Repulse Bay	63 00°	92 50'	5	1973 - 1993	4 320
Diesel	65 50*	85 50'	3	1976 - 1993	690
Resolute Bay					
Diesel	74 42*	94 54'	4	1973 - 1976	3 050
Sachs Harbour Diesel	70 000	105 001	_		
Sanikiluag	72 00*	125 00'	3	1977 - 1994	795
Diesel	56 32*	79 14"	3	1990	990
Taloyoak					,,,
Diesel	69 30"	94 00'	5	1972 - 1994	1 595
Tuktoyaktuk Diesel	(0.70)	377 441			
Whale Cove	69 30'	133 00'	3	1992	3 200
Diesel	62 50'	94 00'	3	1991	750
Wrigley					
Diesel	62 10'	124 10'	3	1974 - 1991	590
Yellowknife Diesel	(2.27)	11/ 22/	1,7	107/ 1005	70.100
Total	62 27	114 22'	13	1974 - 1995	32 190 128 020
					220 020
oyal Oak Mines Inc					
Colomac	// 101				
Diesel	64 10	114 20°	6	1994	17 190
otal Northwest Territories - Territoires-du-Nord-Ouest					179 596
-					
otal Canada					654 562

TABLE 7. Combustion Turbine Plant Generating Capacity, by Province or Territory and Station, 1995
TABLEAU 7. Capacité génératrice des centrales de combustion à turbine , par province ou territoire et centrale, 1995

Owner - Propriétaire Plant - Centrale Fuel or Water Source - Combustible ou source d'eau	Coordinates d'eau Coordonnées		Units - Unités	Years - Années	Plant Capacity - Capacité de la centrale
					KW
lewfoundland - Terre-Neuve					
Newfoundland & Labrador Hydro Happy Valley					
Light fuel oil - Mazout léger Hardwoods	53 19'	60 24'	1	1992	27 000
Light fuel oil - Mazout léger Holyrood	47 32"	52 51'	1	1977	54 000
Light fuel oil - Mazout léger Stephenville	47 27*	53 06°	1	1966	15 000
Light fuel oil - Mazout léger <b>To</b> tal	48 33*	58 35°	1	1976	54 000 150 000
Newfoundland Light & Power Co Ltd					
Greenhill Diesel	47 05°	55 46*	1	1975	26 800
Mobile Unit Diesel	47 05*	55 46'	1	1974	7 290
Salt Pond Diesel	47 10'	55 13*	1	1968	14 150
Total  Total Newfoundland - Terre-Neuve					48 240 198 240
Prince Edward Island - fle-du-Prince-Edouard					170 240
Maritime Electric Co Ltd					
Borden					
Diesel	46 15'	63 42*	2	1971 - 1973	40 450
Total Prince Edward Island - 11e-du-Prince-Edouard					40 450
lova Scotia - Nouvelle-Écosse					
Nova Scotia Power Corp					
Burnside Diesel	44 41"	63 35°	4	307/	07.000
Tusket	44 41	63 33	"	1976	96 800
Diesel	43 40*	66 00"	1	1971	23 375
Victoria Junction					
Diesel Total	46 09'	60 11°	2	1975 - 1976	60 000 <b>180 175</b>
Total Nova Scotia - Nouvelle-£cosse					180 175
lew Brunswick - Nouveau-Brunswick					
New Brunswick Power					
Grand Manan					
Diesel	44 41"	66 46*	1	1989	38 000
Millbank					
Diesel Ste. Rose	47 03'	65 28'	4	1991	438 400
Diesel	47 37'	64 59"	1	1991	100 (00
	47 37	04 39		1991	109 600 <b>586 000</b>
Total					586 000
Total Total New Brunswick - Nouveau-Brunswick					
Total New Brunswick - Nouveau-Brunswick					
Total New Brunswick - Nouveau-Brunswick Québec					

TABLE 7. Combustion Turbine Plant Generating Capacity, by Province or Territory and Station, 1995
TABLEAU 7. Capacité génératrice des centrales de combustion à turbine , par province ou territoire et centrale, 1995

Owner - Propriétaire Plant - Centrale Fuel or Water Source - Combustible ou source d'eau	Coordinates Coordonnées		Units - Unités	Years - Années	Plant Capacity - Capacité de la centrale
luébec					KW
dydro-Québec					
Cadillac Light fuel oil - Mazout léger	48 14°	78 23'	3	1976 - 1977	162 000
La Citière Light fuel oil - Mazout léger Total	45 24'	73 26'	4	1979 - 1980	200 880 <b>791 080</b>
Les Industries Cascades Ltée					
Kingsey Natural gas - Gaz naturel	45 51'	72 04'	1	1989	16 000
Total Québec					807 080
Intario					
Cardinal Power Of Canada Inc Cardinal					
Natural gas - Gaz naturel	44 47'	75 22'	1	1994	100 000
Casco Inc					
London Natural gas - Gaz naturel	42 58*	81 15'	3	1994	14 100
Port Colborne Natural gas - Gaz naturel Total	42 53*	79 16'	2	1994	9 400 <b>23 500</b>
Centra Gas Ontario Inc Fort Frances					
Natural gas - Gaz naturel	48 36*	93 24'	1	1990	47 230
Cochrane Power Corp					
Cochrane Natural gas - Gaz naturel	49 04'	81 01'	1	1990	25 000
Dow Chemical Canada Inc					
Sarnia Natural gas - Gaz natural	42 58'	82 23'	3	1972 - 1977	181 050
Ou Pont of Canada Ltd Maitland					
Natural gas - Gaz naturel	44 38'	75 37'	1	1992	38 300
J Heinz Co of Canada Ltd					
Leamington  Natural gas - Gaz naturel	42 03*	82 36'	2	1990	7 200
Kimberly-Clark of Canada Ltd					
Terrace Bay Heavy fuel oil - Mazout lourd	48 47*	87 06'	1	1993	19 200
abatt Brewing Co Ltd					
London Natural gas - Gaz naturel	42 59'	81 14'	1	1993	5 000
Northland Power Corp					
Kirkland Lake Natural gas - Gaz naturel	48 09°	80 02'	3	1990	84 870
Ontario Hydro					
Bruce A Light fuel oil - Mazout léger	44 20*	81 36'	4	1974 - 1976	62 800

TABLE 7. Combustion Turbine Plant Generating Capacity, by Province or Territory and Station, 1995
TABLEAU 7. Capacité génératrice des centrales de combustion à turbine, par province ou territoire et centrale, 199

Owner - Propriétaire Plant - Centrale Fuel or Water Source - Combustible ou source d'eau		Coordinates - Coordonnées		Years - Années	Plant Capacity - Capacité de la centrale	
ntario					KW	
ntario Hydro						
Bruce B Light fuel oil - Mazout léger	44 19'	81 37'	6	1983	70 800	
Bruce Heavy Water						
Light fuel oil - Mazout léger Darlington	44 19'	81 37'	3	1977	47 100	
Light fuel oil - Mazout léger J Clark Keith	43 53*	78 45'	6	1988 - 1989	117 000	
Light fuel oil - Mazout léger	42 17*	83 06'	1	1967	6 900	
Lakeview Light fuel oil - Mazout léger	43 34*	79 33'	3	1967	20 700	
Lambton Light fuel oil - Mazout léger	42 48'	82 26°	3	1967 - 1968	20 700	
Lennox						
Light fuel oil - Mazout léger Nanticoke	44 11'	76 47'	2	1976	5 200	
Light fuel oil - Mazout léger Pickering A	43 34'	79 33'	3	1971	20 700	
Light fuel oil - Mazout léger	43 49*	79 04"	6	1970 - 1973	41 400	
Pickering B Light fuel oil - Mazout léger	43 49*	79 04'	8	1982	47 200	
Richard L. Hearn Light fuel oil - Mazout léger	43 39'	79 20'	3	1967	20 700	
Thunder Bay						
Light fuel oil - Mazout léger <b>To</b> ta <b>l</b>	48 22*	89 13'	2	1968	24 400 <b>505 600</b>	
onoco Limited						
Brantford	43 08'	80 16'	1	1993	4 000	
Natural gas - Gaz naturel	45 00	00 10	1	1993	4 000	
erra International (Canada) Inc Bickford						
Natural gas - Gaz naturel	42 49*	82 28*	1	1985	15 500	
ransAlta Energy Corp						
Mississauga Natural gas - Gaz naturel	43 35*	79 39*	1	1992	110 000	
Ottawa Natural gas - Gaz naturel	45.251	7F /71				
Matural gas - Gaz naturel  Total	45 25	75 43'	1	1992	42 000 <b>152 000</b>	
niversity Of Windsor						
Windsor Natural gas - Gaz naturel	43 18'	83 01'	1	1993	4 000	
	43 16	03 01	1	1773		
otal Ontario					1 212 450	
askatchewan						
askatchewan Power Corporation						
Landis Natural gas - Gaz naturel	52 13'	108 24'	1	1975	68 400	
Meadow Lake Natural gas - Gaz naturel	54 05	108 50'	1	1984	51 000	
Success						
Natural gas - Gaz naturel Total	50 26'	108 17°	3	1967 - 1968	35 520 <b>154 920</b>	
otal Saskatchewan					154 920	

TABLE 7. Combustion Turbine Plant Generating Capacity, by Province or Territory and Station, 1995
TABLEAU 7. Capacité génératrice des centrales de combustion à turbine , par province ou territoire et centrale, 1995

Owner - Propriétaire Plant - Centrale		inates -	Units - Unités	Years	Plant Capacity	
Fuel or Water Source - Combustible ou source d'eau	Coord	Coordonnées		Années	Capacité de la centrale	
lberta					KW	
EC Power Ltd						
Hildred Lake						
Natural gas - Gaz naturel	57 02*	111 36'	2	1977	56 000	
Alberta Power Ltd Jasper						
Natural gas - Gaz naturel	52 53'	118 05'	2	1975 - 1989	6 000	
Rainbow Natural gas - Gaz naturel						
Sturgeon	58 30	119 30'	3	1968 - 1993	92 000	
Natural gas - Gaz naturel Total	55 04'	117 17'	2	1958 - 1961	18 500	
10.61					116 500	
low Chemical Canada Inc Fort Saskatchewan						
Natural gas - Gaz naturel	53 43'	113 13'	2	1979	199 000	
ledicine Hat, City of						
Medicine Hat						
Natural gas - Gaz naturel	50 03°	110 40'	5	1975 - 1993	123 500	
therritt Inc						
Fort Saskatchewan Natural gas - Gaz naturel	F7 471	117 171				
nataret 965 - 662 Haturet	55 45	113 13'	1 1	1981	2 800	
Iniversity Of Alberta Edmonton						
Natural gas - Gaz naturel	53 33*	113 28'	1	1958	2 000	
otal Alberta					499 800	
					444 900	
ritish Columbia - Colombie-Britannique						
C Hydro						
Fort Nelson Diesel	58 49*	122 33'	1	1978	3 000	
Keogh						
Diesel Prince Rupert	50 43*	127 29'	2	1974 - 1975	99 700	
Natural gas - Gaz naturel	54 19'	130 19'	2	1973 - 1975	46 000	
Tota1					148 700	
otal British Columbia - Colombie-Britannique					148 700	
orthwest Territories - Territoires-du-Nord-Ouest						
sso Resources Canada Ltd						
Norman Wells						
Natural gas - Gaz naturel	65 19"	126 46'	3	1984	19 500	
orthwest Territories Power Corp						
Yellowknife Diesel	62 27'	114 22'	2	1984	2 ( 00	
	02 27	114 55		1704	2 600	
otal Northwest Territories - Territoires-du-Nord-Ouest					22 100	
otal Canada					3 849 915	
					2 244 4 12	

TABLE 8. Nuclear Plant Generating Capacity, by Province or Territory and Station, 1995
TABLEAU 8. Capacité génératrice des centrales nucléaires, par province ou territoire et centrale, 1995

Owner - Propriétaire Plant - Centrale Fuel or Water Source - Combustible ou source d'eau		inates - onnées	Units - Unités	Years - Années	Capacity - Capacité de la centrale
ew Brunswick - Nouveau-Brunswick					KW
ew Brunswick Power					
Point Lepreau					
Nuclear - Nucléaire	45 08"	66 30'	1	1983	680 000
otal New Brunswick - Nouveau-Brunswick					680 000
uébec					
ydro-Québec					
Gentilly 2					
Nuclear - Nucléaire	46 01'	72 21'	1	1983	685 000
otal Québec					685 000
ntario					
ntario Hydro					
Bruce A					
Nuclear - Nucléaire Bruce B	44 20*	81 36"	4	1976 - 1978	3 300 000
Nuclear - Nucléaire	44 19*	81 37*	4	1984 - 1987	3 660 000
Darlington				2,0,	5550 000
Nuclear - Nucléaire Pickering A	43 53"	78 45*	4	1991 - 1993	3 740 000
Nuclear - Nucléaire	43 49*	79 04*	4	1971 - 1973	2 168 000
Pickering B		.,		27.2	2 100 000
Nuclear - Nucléaire	43 49'	79 04*	4	1982 - 1986	2 160 000
otal Ontario					15 028 000
otal Canada					16 393 000



# ORDER FORM

Statistics Canada

TO ORDER:	en a stant titletter and tot test sources deficience the leaguest a stant	birakar Mithi Vali kelikasi radi barabi	daylin and the ME	THOD O	F PAYME	NT:	m. 1875 may 1.5 dillion and his	the acommunication of the same.
MAIL	PHONE 1-800-267-6677	FAX	(Che	eck only one	)			
Statistics Canada Operations and Integratio Circulation Management 120 Parkdale Avenue	Charge to Visa or Mastercard.	purchase orders on Please do not send	nd ly.	Please cha	rge my:	VISA	Ma:	sterCard
Ottawa, Ontario Canada K1A 0T6	not send confirmation.	confirmation. A fax treated as an original		Card Numb	er			
	der@statcan.ca	1-800-363-7629 Telecommunication for the Hearing Impa		Expiry Date	3			
(Please print)		3 ,		Cardholder	(please pri	nt)		
Company				Signature				
Department			_	Payment e	nclosed \$			
Attention	Title			Purchase				
Address				Order Numb		····		
City	Province ( )	( )						
Postal Code	Phone	Fax		Authorized	Signature			
			Date of Issue		ual Subscri or Book Pric			
Catalogue Number	Title		or Indicate an "S" for subscription	Canada \$	United States US\$	Other Countrie US\$	Quantity	Total \$
				-				
Note: Catalogue	e prices for U.S. and other	countries are ch	own in HS d	ollere		DISCOUNT		
Note: Outdroge	o privoto for other and other	vountries are si	iown iii oo u	Jilai 5.	(i	f applicable		
Canadian clients	Canadian clients pay in Canadian funds and add 7% GST and applicable PST.  Foreign clients pay total amount in US funds drawn on a US bank. Prices for US and			(Canad	GST (7%) dian clients	only)		
foreign clients are shown in US dollars.				Applicable PST (Canadian clients only)				
Cheque or mone Receiver General	y order should be made pay al for Canada.	able to the			GRAND TOTAL			
GST Registration	n # R121491807					PF	093238	





Statistics Canada Statistique Canada Canadä



# BON DE COMMANDE

Statistique Canada

noun co	WIII A D	ines.	and a St. Third St. 1888 - Children and a second and a state of the second and a second and a second and a second as the second	IMO	DALITÉ	S DE PA	IEMENT	<ul> <li>Legislands for the contract of the public</li> </ul>	on had began at most on with most tracking thin	
POUR COL	-	TÉLÉPHONE	TÉLÉCOPI 1-800-88		hez une seu					
Statistique Canadopérations et int	da tégration	1-800-267-6677 Faites débiter votre compte \ ou MasterCard. De l'extérieur Canada et des États-Unis et	/isa Visa, MasterCard e	et bon ement.		Sbiter mon compte VISA MasterCard				
120, avenue Pari Ottawa (Ontario	kdale )	la région d'Ottawa, compose: (613) 951-7277. Veuillez ne	z le de confirmation. Le	e bon de	N° de carte					
Canada K1A 0T6	INTERNET order@statcan.ca 1-800-363-7629 Date d'expir				de carte (lettres moulées)					
(Veuillez écrire en caractères d'imprime	Appareils de télécommunications Veuillez écrire en pour les malentendants  Détenteur de									
Compagnie	signature Signature									
Service	Paiement in					inclus \$				
À l'attention de	е	Foncti	on		N° du bon					
Adresse	de commar (Veuillez joi					)				
Ville		Provir	nce ( )							
Code postal		Téléphone	Télécopieur		Signature d	e la persor	nne autorisé	е		
				Édition demandée		ement anni de la public				
Numéro au catalogue		Titre		Inscrire "A" pour les abonnement	Canada \$	États- Unis \$ US	Autres pays \$ US	Quantité	Total \$	
Veuillez	noter a	ue les prìx au catalog	ue pour les ÉU. et	les autres p	avs sont		TOTAL			
donnés	en dolla	rs américains.					RÉDUCTION (s'il y a lieu			
Les clients canadiens paient en dollars canadiens et ajoutent la TPS de 7 % et la			(Clients	TPS (7 %) canadiens						
TVP en vigueur. Les clients à l'étranger paient le montant total en dollars US tirés sur une banque américaine.				TVP en vigueur (Clients canadiens seulement)						
		indat-poste doit être éta il du Canada.	abli à l'ordre du			то	TAL GÉNÉ	RAL		
TPS Nº R121491807					PF	093238				

# MERCI DE VOTRE COMMANDE!



Statistique Canada

Statistics Canada Canadä

3

### re you getting your information on the Canadian economy "first-hand"?

Chances are, you spend hours reading several newspapers and a handful of magazines trying to get the whole economic picture - only to spend even more time weeding out fiction from fact! Wouldn't it be a great deal more convenient (and much more effective) to go straight to the source?

Join the thousands of successful Canadian decision-makers who turn to Statistic Canada's Canadian Economic Observer for their monthly briefing. Loaded with first-hand information, collectively published nowhere else, CEO is a quick, concise and panoramic overview of the Canadian economy. Its reliability and completeness are without equal.

# single source

Consultations with our many readers – financial analysts, planners, economists and business leaders - have contributed to CEO's present, widely-acclaimed, two-part format. The Analysis Section includes thought-provoking commentary on current economic conditions, issues, trends and developments. The Statistical Summary contains the complete range of hard numbers on critical economic indicators: markets, prices, trade, demographics, unemployment and more.

More practical, straightforward and user-friendly than ever before, the Canadian Economic Observer gives you more than 150 pages of in-depth information in one indispensable source.

# hy purchase CEO?

As a subscriber, you'll be directly connected to Statistics Canada's economic analysts - names and phone numbers are listed with articles and features. You'll also receive a copy of CEO's annual Historical Statistical Supplement – at no additional cost.

So why wait for others to publish Statistics Canada's data secondhand when you can have it straight from the source? Order your subscription to the Canadian Economic Observer today.

The Canadian Economic Observer (catalogue no. 10-2300XPB) is \$220 (plus GST and applicable PST) annually in Canada, US\$260 in the United States and US\$310 in other countries.

Highlights of the Canadian Composite Leading Indicator (catalogue no. 11F0008XFE) are available by fax - the same day of release - for \$70 annually in Canada and US\$70 in the United States

To order, write to: Statistics Canada, Operations and Integration Division, Circulation Management, 120 Parkdale Avenue, Ottawa, Ontario, K1A 0T6 or contact the nearest Statistics Canada Reference Centre listed in this publication. If more convenient, fax your order to 1-613-951-1584 or call toll-free 1-800-267-6677 and use your VISA or MasterCard. Via Internet: order@statcan.ca

# ecevez-vous directement vos informations sur l'économie

Il est probable que vous passez des heures à lire plusieurs journaux et un paquet de revues pour essayer d'avoir une vue complète de la situation économique, et ensuite passer encore plus de temps à séparer le réel de ce qui ne l'est pas. Ne serait-il pas plus pratique (et beaucoup plus efficace) de remonter directement à la source?

Joignez-vous aux milliers de décideurs canadiens gagnants qui lisent L'Observateur économique canadien pour leur séance de rapport mensuelle. Rempli de renseignements disponibles nulle part ailleurs, L'OEC permet d'avoir une vue générale rapide et concise de l'économie canadienne. Il est inégalé par sa fiabilité et son exhaustivité.

# ne seule source

Les consultations que nous avons eues avec nos nombreux lecteurs, des analystes financiers, des planificateurs, des économistes et des chefs d'entreprise, nous ont permis de présenter L'OEC dans son format actuel en deux parties, qui a été bien accueilli. La section de l'analyse contient des commentaires qui donnent à réfléchir sur la conjoncture économique, ses problèmes, ses tendances et ses développements. L'aperçu statistique contient l'ensemble complet des chiffres réels pour les indicateurs économiques essentiels : les marchés, les prix, le commerce, la démographie, le chômage, et bien d'autres encore.

Plus pratique, plus simple, plus facile à utiliser qu'auparavant. L'Observateur économique canadien vous offre plus de 150 pages de renseignements poussés sous une seule couverture.

# ourquoi acheter L'OEC?

En tant qu'abonné à L'OEC, vous êtes directement relié aux analystes économiques de Statistique Canada: des noms et des numéros de téléphone sont cités dans les articles et les rubriques. Vous recevrez également un exemplaire du Supplément statistique historique annuel à titre gracieux.

Pourquoi devez-vous donc attendre que d'autres publient les données de Statistique Canada qu'ils ont reprises alors que vous pouvez les obtenir directement à la source? Abonnez-vous à L'Observateur économique canadien dès aujourd'hui.

Le prix de l'abonnement annuel à L'Observateur économique canadien (n° 10-2300XPB au catalogue) est de 220 \$ (plus la TPS et la TVP en vigueur) au Canada. de 260 \$ US aux États-Unis et de 310 \$ US dans les autres pays. Les faits saillants de l'Indicateur composite avancé (nº 11F0008XFF au catalogue) sont offerts par télécopieur – le jour même de leur parution – pour 70 \$ par année au Canada et 70 \$ US aux États-Unis.

Pour commander, écrivez à : Statistique Canada, Division des Opérations et de l'intégration, Direction de la circulation, 120, av. Parkdale, Ottawa (Ontario) K1A 0T6, ou adressez-vous au Centre de consultation de Statistique Canada le plus proche de chez vous et dont la liste figure dans cette publication. Si vous le préférez, vous pouvez envoyer votre commande par télécopieur au 1-613-951-1584, ou téléphoner sans frais au 1-800-267-6677 et utiliser votre carte VISA ou MasterCard. Via l'Internet: order@statcan.ca

# Canada: A Portrait

### A Memorable Journey Through Canada

A book to captivate everyone, Canada: A Portrait is a compelling record in words and pictures of the excitement and diversity of present-day Canada. This all-new edition of Statistics Canada's proven bestseller features a striking full-colour dustjacket reproduction of Sweetgrass, the rich impressionistic painting by Canadian artist Frank Mayrs. Once you open its appealing cover, you will discover that Canada: A Portrait not only delights the eye, it stimulates the imagination. Each page is brimming with lively and intriguing facts, bringing to life the personality and charisma of Canada in a clear, easy-to-read and entertaining narrative.



# Un portrait du Canada

### Un voyage mémorable à travers le Canada

Un portrait du Canada captivera tout le monde. C'est un recueil irrésistible, en mots et en images, de tout ce qui fait le dynamisme et la diversité du Canada d'aujourd'hui. Cette nouvelle édition de l'indiscutable best-seller de Statistique Canada offre, sur la iaquette, un magnifique paysage impressionniste, intitulé Sweetgrass, de l'artiste canadien Frank Mayrs. Dès la première page, vous serez fasciné par la beauté des images et du texte et vous laisserez vagabonder votre imagination. Chaque page regorge de faits vivants et intrigants donnant vie au caractère et au magnétisme du Canada dans une langue claire, simple et prenante.

#### From the important to the whimsical...

Canada: A Portrait presents you with the perfect opportunity to explore Canada at your leisure with just the turn of a page. Investigate the diverse regions of Canada from Mount Logan in the Yukon to the St. John River in New Brunswick. Delve into the heartbeat of Canada's society: Who are we? Where do we live? What do we believe in? See how the economy is evolving and what makes it tick. Learn about the activities enjoyed by today's Canadians, such as opera and hockey and home computers. Canada: A Portrait offers a complete examination of this unique country and reflects many interesting perspectives.

#### The Land, The People, The Society, Arts and Leisure, The Economy and Canada in the World

Six chapters provide a guided tour of both the physical and the human landscape of Canada. Each chapter is enriched with personal insights on "being Canadian," shared with you by such eminent people as Myriam Bédard, Gerhard Herzberg and Joe Schlesinger and is adorned with a gallery of imaginative pictorial images.

# Share the *Canada: A Portrait* experience with your family, friends and colleagues

Its charming format, rich design, intriguing content and attractive price make this a keepsake volume, ideal both to give and to receive.

Canada: A Portralt is available for only \$39.95 in Canada (plus GST, applicable PST and shipping and handling), US \$51.95 in the United States and US \$59.95 in other countries. To order, write to Statistics Canada, Operations and Integration Division, Circulation Management, 120 Parkdale Avenue, Ottawa, Ontario, K1A 0T6, or contact the nearest Statistics Canada Regional Reference Centre listed in this publication. Call toll-free: 1-800-700-1033 and use your Visa and MasterCard or fax your order to (613) 951-1584.

#### De l'important au fantaisiste...

Un portrait du Canada vous permet de visiter le pays durant vos moments libres simplement en tournant les pages. Du mont Logan (Yukon) à la rivière Saint-Jean (Nouveau-Brunswick), tâtez le pouls des différentes régions du Canada. Fouillez au coeur même de la société canadienne: Qui sommes-nous? Où vivons-nous? Quelles sont nos croyances? Voyez comment l'économie évolue et pourquoi elle tourne. Découvrez les activités préférées des Canadiens d'aujourd'hui: de l'opéra au hockey jusqu'à l'ordinateur familial. Un portrait du Canada offre un examen complet de ce pays unique reflétant des perspectives intéressantes.

#### Le territoire, La population, La société, Les arts et les loisirs, L'économie et Le Canada dans le monde

Un tour guidé du paysage physique et humain du Canada vous est offert en six chapitres, chacun est parsemé d'oeuvres pleines d'imagination et est enrichi d'un message personnel sur le fait «d'être Canadien». Ces messages sont partagés par d'éminents Canadiens tels que Myriam Bédard, Gerhard Herzberg et Joe Schlesinger.

## Partagez cette expérience avec votre famille, vos amis et vos collègues

Son format attrayant, son design riche, son contenu intrigant et son prix alléchant font d'**Un portrait du Canada** un cadeau idéal à donner ou à recevoir.

Un portrait du Canada est en vente à seulement 39,95 \$ au Canada (TPS, TVQ et frais de port et de manutention applicables en sus), 51,95 \$ US aux États-Unis et 59,95 \$ US dans les autres pays. Pour commander, écrivez à Statistique Canada, Division des opérations et de l'Intégration, Direction de la circulation, 120, avenue Parkdale, Ottawa (Ontario) KI A 016 ou communiquez avec le Centre de consultation régional de Statistique Canada le plus près (la liste figure dans la présente publication). Ou encore, téléphonez sans frais au 1-800-700-1033 et portez les frais à votre compte VISA ou MasterCard ou télécopiez votre commande au (613) 951-1584.



Catalogue no. 57-206-XPB

### **Electric Power** Generating **Stations**

N° 57-206-XPB au catalogue

## **Centrales** d'énergie électrique

1996

1996



#### Data in many forms

Statistics Canada disseminates data in a variety of forms. In addition to publications, both standard and special tabulations are offered. Data are available on the Internet, compact disc, diskette, computer printouts, microfiche and microfilm, and magnetic tape. Maps and other geographic reference materials are available for some types of data. Direct online access to aggregated information is possible through CANSIM, Statistics Canada's machine-readable database and retrieval system.

#### How to obtain more information

Inquiries about this publication and related statistics or services should be directed to: Energy Section, Manufacturing, Construction & Energy Division, Statistics Canada, Ottawa, Ontario, K1A 0T6 (telephone (613) 951-9823) or to the Statistics Canada Regional Reference Centre in:

Halifax	(902)	426-5331	Regina	(306)	780-5405
Montreal	(514)	283-5725	Edmonton	(403)	495-3027
Ottawa	(613)	951-8116	Calgary	(403)	292-6717
Toronto	(416)	973-6586	Vancouver	(604)	666-3691
Winnipeg	(204)	983-4020			

You can also visit our World Wide Web site: http://www.statcan.ca

Toll-free access is provided for all users who reside outside the local dialing area of any of the Regional Reference Centres.

National enquiries line	1 800 263-1136
National telecommunications	
device for the hearing	
impaired	1 800 363-7629
Order-only line (Canada	
and United States)	1 800 267-6677

#### Ordering/Subscription information

#### All prices exclude sales tax

A paper version, catalogue no. 57-206-XPB is published annually for \$30.00 per issue in Canada. Outside Canada the cost is US \$30.00 per issue.

Please send orders to Statistics Canada, Operations and Integration Division, Circulation Management, 120 Parkdale Avenue, Ottawa Ontario, K1A 0T6 or by dialing (613) 951-7277 or 1800 700-1033, by fax (613) 951-1584 or 1800 889-9734 or by Internet: order@statcan.ca. For change of address, please provide both old and new addresses. Statistics Canada publications may also be purchased from authorized agents, bookstores and local Statistics Canada offices.

#### Standards of service to the public

Statistics Canada is committed to serving its clients in a prompt, reliable and courteous manner and in the official language of their choice. To this end, the agency has developed standards of service which its employees observe in serving its clients. To obtain a copy of these service standards, please contact your nearest Statistics Canada Regional Reference Centre.

#### Des données sous plusieurs formes

Statistique Canada diffuse les données sous formes diverses. Outre les publications, des totalisations habituelles et spéciales sont offertes. Les données sont disponibles sur Internet, disque compact, disquette, imprimé d'ordinateur, microfiche et microfilm, et bande magnétique. Des cartes et d'autres documents de référence géographiques sont disponibles pour certaines sortes de données. L'accès direct à des données agrégées est possible par le truchement de CANSIM, la base de données ordinolingue et le système d'extraction de Statistique Canada.

#### Comment obtenir d'autres renseignements

Toute demande de renseignements au sujet de la présente publication ou au sujet de statistiques ou de services connexes doit être adressée à: Section de l'énergie, Division de la fabrication, de la construction et de l'énergie, Statistique Canada, Ottawa, Ontario, K1A OT6 téléphone: (613) 951-9823) ou à l'un des centres de consultation régionaux de Statistique Canada:

Montréal Ottawa	(514) (613)	426-5331 283-5725 951-8116 973-6586	Regina Edmonton Calgary Vancouver	(403) (403)	780-5405 495-3027 292-6717 666-3691
			vancouver	(604)	999-3931
Winnipeg	(204)	983-4020			

Vous pouvez également visiter notre site sur le Web: http://www.statcan.ca

Un service d'appel interurbain sans frais est offert à tous les utilisateurs qui habitent à l'extérieur des zones de communication locale des centres de consultation régionaux.

Service national d'appareils de	
télécommunications pour les	
malentendants	1 800 363-7629
Numéro pour commander seulement	
(Canada et États-Unis)	1 800 267-6677

1 800 263-1136

#### Renseignements sur les commandes/abonnements

#### Les prix n'incluent pas la taxe de vente

Service national de renseignements

Une version papier, n° 57-206-XPB au catalogue, est publiée annuellement au coût de 30 \$ le numéro au Canada. À l'extérieur du Canada, le coût est de 30 \$ US le numéro.

Faites parvenir votre commande à Statistique Canada, Division des opérations et de l'intégration, Gestion de la circulation, 120, avenue Parkdale, Ottawa (Ontario) K1A 0T6 ou téléphonez au (613) 951-7277 ou 1 800 700-1033, par télécopieur au (613) 951-1584 ou 1 800 889-9734 ou via l'Internet à: order@statcan.ca. Pour changement d'adresse veuillez fournir votre ancienne et nouvelle adresse. On peut aussi se procurer les publications de Statistique Canada auprès des agents autorisés, des librairies locales et des bureaux locaux de Statistique Canada.

#### Normes de service à la clientèle

Statistique Canada s'engage à fournir à ses clients des services rapides, fiables et courtois et dans la langue officielle de leur choix. À cet égard, notre organisme s'est doté de normes de service à la clientèle qui doivent être observées par les employés lorsqu'ils offrent des services à la clientèle. Pour obtenir une copie de ces normes de service, veuillez communiquer avec le centre de consultation régional de Statistique Canada le plus près de chez vous



#### Statistics Canada

Manufacturing, Construction & Energy Division Energy Section

### Electric Power Generating Stations

Statistique Canada

Division de la fabrication, de la construction et de l'énergie Section de l'énergie

### Centrales d'énergie électrique

1996

1996

Published by authority of the Minister responsible for Statistics Canada

© Minister of Industry, 1998

All rights reserved. No part of this publication may be reproduced, stored in a retrieval system or transmitted in any form or by any means, électronic, mechanical, photocopying, recording or otherwise without prior written permission from Licence Services, Marketing Division, Statistics Canada, Ottawa, Ontario Canada K1A 0T6.

January 1998

Catalogue no. 57-206-XPB

Frequency: Annual

ISSN 1198-4856

Ottawa

Publication autorisée par le ministre responsable de Statistique Canada

© Ministre de l'Industrie, 1998

Tous droits réservés. Il est interdit de reproduire ou de transmettre le contenu de la présente publication, sous quelque forme ou par quelque moyen que ce soit, enregistrement sur support magnétique, reproduction électronique, mécanique, photographique, ou autre, ou de l'emmagasiner dans un système de recouvrement sans l'autorisation écrite préalable des Services de concession des droits de licence, Division du marketing, Statistique Canada, Ottawa, Ontario, Canada K1A 0T6.

Janvier 1998

N° 57-206-XPB au catalogue

Périodicité: annuelle

ISSN 1198-4856

Ottawa

#### Note of appreciation

Canada owes the success of its statistical system to a long-standing co-operation involving Statistics Canada, the citizens of Canada, its businesses, governments and other institutions. Accurate and timely statistical information could not be produced without their continued co-operation and goodwill.

#### Note de reconnaissance

Le succès du système statistique du Canada repose sur un partenariat bien établi entre Statistique Canada et la population, les entreprises, les administrations canadiennes et les autres organismes. Sans cette collaboration et cette bonne volonté, il serait impossible de produire des statistiques précises et actuelles.

#### **Symbols**

Note: Due to the nature of this publication the following standard symbols regularly used in Statistics Canada publications have been omitted.

- .. figures not available.
- ... figures not appropriate or not applicable.
- nil or zero.
- amount too small to be expressed.
- p preliminary figures.
- r revised figures.
- x confidential to meet secrecy requirements of the Statistics Act.

#### Metric measures

TW.h. (terawatt hour) = Watt hour  $\times$  10<sup>12</sup> GW.h. (gigawatt hour) = Watt hour  $\times$  10<sup>9</sup> MW.h. (megawatt hour) = Watt hour  $\times$  10<sup>6</sup> KW.h. (kilowatt hour) = Watt hour  $\times$  10<sup>3</sup>

### **Acknowledgements**

This publication was prepared under the direction of:

- George Andrusiak, Director, Manufacturing, Construction & Energy Division
- Mel Jones, Assistant Director, Manufacturing, Construction & Energy Division
- Ron Rasia, Chief, Energy Section
- Serge Grenier, Unit Head, Energy Section (613) 951-3565

#### Signes conventionnels

Note: À cause de la nature particulière de cette publication, les symboles ci-dessous, couramment employés par Statistique Canada, ont été omis.

- .. nombres indisponibles.
- ... n'ayant pas lieu de figurer.
- néant ou zéro.
- nombres infimes.
- p nombres provisoires.
- r nombres rectifiés.
- x confidentiel en vertu des dispositions de la Loi sur la statistique relatives au secret.

#### Mesures métriques

TW.h (térawatt heure) = Watt heure  $\times$   $10^{12}$  GW.h (gigawatt heure) = Watt heure  $\times$   $10^9$  MW.h (mégawatt heure) = Watt heure  $\times$   $10^6$  KW.h (kilowatt heure) = Watt heure  $\times$   $10^3$ 

#### Remerciements

Cette publication a été rédigée sous la direction de:

- George Andrusiak, directeur, Division de la fabrication de la construction et de l'énergie
- Mel Jones, directeur-adjoint, Division de la fabrication, de la construction et de l'énergie
- Ron Rasia, chef, Section de l'énergie
- Serge Grenier, chef d'unité, Section de l'énergie (613) 951-3565

The paper used in this publication meets the minimum requirements of American National Standard for Information Sciences - Permanence of Paper for Printed Library Materials, ANSI Z39.48 - 1984.

Le papier utilisé dans la présente publication répond aux exigences minimales de l'"American National Standard for Information Sciences" - "Permanence of Paper for Printed Library Materials", ANSI Z39.48 - 1984.

## **Table of Contents**

## Table des matières

	Page		Page
Highlights	5	Faits saillants	5
Selected Publications	6	<b>Publications connexes</b>	6
Data Quality and Methodology	7	Qualité des données et méthodologie	7
Table		Tableau	
1. Installed Generating Capacity, By Province and Type of Organization, 1996	8	1. Puissance installée des centrales par province ou territoire et type d'organisation, 1996	8
2. Conventional Thermal Generating Capacity, By Province or Territory and Principal Fuel, 1996	10	2. Capacité génératrice thermique classique, par province ou territoire et combustible principal, 1996	10
3. Listing of Generating Capacity Changes, 1996	12	3. Liste des changements de capacité génératrice, 1996	12
4. Hydro Plant Generating Capacity, By Province or Territory and Station, 1996	17	4. Capacité génératrice des centrales hydroélectriques, par province ou territoire et centrale, 1996	17
5. Steam Plant Generating Capacity, By Province or Territory and Station, 1996	41	5. Capacité génératrice des centrales à vapeur, par province ou territoire et centrale, 1996	41
6. Internal Combustion Plant Generating Capacity, By Province or Territory and Station, 1996	53	6. Capacité génératrice des centrales à combustion interne, par province ou territoire et centrale, 1996	53
7. Combustion Turbine Plant Generating Capacity, By Province or Territory and Station, 1996	64	7. Capacité génératrice des centrales à combustion par turbine, par province ou territoire et centrale, 1996	64
8. Nuclear Plant Generating Capacity, By Province or Territory and Station, 1996	70	8. Capacité génératrice des centrales nucléaires, par province ou territoire et centrale, 1996	70

,	
,	

#### Highlights

- Total installed generating capacity in Canada as of December 31, 1996 was 113 572 MW, a decrease of 2.6% over the 1995 figure of 116 546 MW.
- Most of the decrease in generating capacity came from public utilities, which decreased their capacity 3.6% to 95 284 MW. Public utilities account for 83.9% of Canada's generating capacity.
- Ontario was the province with the largest decline in generating capacity, down 9.2% to 33 600 MW. The temporary closure of units at Ontario Hydro's Lakeview and Lennox steam plants is the main reason for the decrease. British Columbia had the largest increase in generating capacity, going up 1.5 % to 13 236 MW.
- The largest new station presented in this listing is Hydro-Québec's Laforge 2 facility. It has a generating capacity of 304 MW.
- The generating capacity of private utilities in Ontario rose 38.0% from 1995 to 1 232 MW. Most of the new capacity comes from combustion turbine plants.
- The largest new industrial generator presented in this listing is at the Westcoast Energy facility in Taylor, British Columbia. It has a generating capacity of 110 MW.

#### Note:

Any discrepancies or exclusions in this publication compared to 1995, are due to the fact that stations with a generating capacity of less than 500 KW have been excluded.

#### Faits saillants

- La puissance installée totale au Canada le 31 décembre 1996 était de 113 572 MW, en baisse de 2,6% comparativement au niveau de 116 546 MW en 1995.
- La plus grande part de la diminution de la puissance installée vient des services publics, qui ont diminué leur puissance de 3,6% pour atteindre 95 284 MW. Les services publics fournissent 83,9% de la capacité de production d'électricité du Canada.
- L'Ontario est la province avec la plus forte diminution de la puissance de production, avec une baisse de 9,2% pour une puissance totale de 33 600 MW. La fermeture temporaire de certaines unités des centrales à vapeur Lakeview et Lennox d'Hydro-Ontario est la cause principale de cette baisse. La Colombie-Britannique a enregistré la plus forte augmentation de sa puissance de production, avec une hausse de 1,5% pour se chiffrer à 13 236 MW.
- La plus grande nouvelle centrale présentée dans cette publication est la centrale Laforge 2 d'Hydro-Québec. Sa puissance est de 304 MW.
- La puissance de production des services privés en Ontario a augmenté de 38,0% depuis 1995 pour atteindre 1 232 MW. La majeure partie de la nouvelle puissance de production provient de centrales à turbine à combustion.
- La plus grande nouvelle station industrielle présentée dans cette publication est associée aux opérations de Westcoast Energy à Taylor, en Colombie-Britannique. Sa puissance est de 110 MW.

#### Note:

Toute différence ou exclusion dans cette publication relativement à celle de 1995 s'explique par l'exclusion de centrales d'énergie électrique avec une capacité inférieure à 500 KW.

### FOR FURTHER READING

Selected Publications from Statistics Canada

# LECTURES SUGGÉRÉES

Choisies parmi les publications de Statistique Canada

Monthly Publications	Catalogue	Publications mensuelles
Crude Petroleum and Natural Gas Production	26-006-XPB	Production de pétrole brut et de gaz naturel
Coal and Coke Statistics	45-002-XPB	Statistiques du charbon et du coke
Refined Petroleum Products	45-004-XPB	Produits pétroliers raffinés
Oil Pipeline Transport	55-001-XPB	Transport de pétrole par pipeline
Gas Utilities	55-002-XPB	Service de gaz
Electric Power Statistics	57-001-XPB	Statistiques de l'énergie électrique
Quarterly Publication		Publication trimestrielle
Quarterly Report on Energy Supply - Demand in Canada	57-003-XPB	Bulletin trimestriel - disponibilité et écoulement de l'énergie au Canada
Annual Publications		Publications annuelles
Coal Mines	26-206-XPB	Mines de charbon
Crude Petroleum and Natural Gas Industry	26-213-XPB	L'industrie de pétrole brut et de gaz naturel
Oil Pipeline Transport	55-201-XPB	Transport de pétrole par pipeline
Electric Power Annual Statistics	57-202-XPB	Statistiques annuelles de l'énergie électrique
Electric Power Capability and Load	57-204-XPB	Puissance maximale de l'énergie électrique et charge des réseaux
Gas Utilities, Transport and Distribution Systems	57-205-XPB	Services de gaz (Réseaux de transport et de distribution)

#### **Data Quality and Methodology**

This publication presents the results of the 1996 Generating Stations survey. It endeavours to provide a detailed listing of electric power generating stations operated by electric utilities and industrial establishments. Survey coverage is limited to those utilities and companies which have at least one plant with a total generating capacity of over 500 KW and is exclusive of auxiliary equipment installed only for generating station service. Standby generators (activated usually if there is a shut down of the power grid) are excluded from this listing.

The listing of hydroelectric stations (table 4) includes some wind and tidal power generators.

#### **Definitions**

**Capacity**: The maximum power capability of a system or of a piece of equipment.

**Combustion Turbine:** Generation from the conversion of heat energy as a gas into mechanical energy.

**Electric Utility**: An organization that, as its prime purpose, generates, transmits and/or distributes electric energy for sale.

**Installed Capacity**: The capacity measured at the output terminals of all generating units in a station, without deducting station service requirements.

**Internal Combustion**: Generation from the rapid burning of a fuel-air mixture converted into mechanical energy.

**Steam Plant**: Generation where heat energy in steam is converted into mechanical energy. The steam is generated from the burning of a fuel.

#### Qualité des données et méthodologie

Cette publication présente les résultats de l'Enquête sur les centrales de 1996. Le but est de fournir une liste détaillée des centrales d'énergie électrique exploitées pas les services d'électricité et les établissements industriels. La couverture de l'enquête se limite aux services d'électricité et aux compagnies ayant au moins une centrale dont la puissance génératrice totale dépasse 500 KW et ne comprend pas le matériel auxiliaire installé exclusivement pour l'entretien des centrales. Les centrales en réserve (mises en marche habituellement si le réseau de livraison d'électricité est en panne) sont exclues de cette liste.

La liste de centrales hydroélectriques (tableau 4) comprend les producteurs de source marémotrice et éolienne.

#### **Définitions**

Capacité: La puissance maximale d'un système ou d'une pièce d'équipement.

Turbine à combustion: Production venant de la conversion d'énergie calorifique sous forme de gaz en énergie mécanique.

Service d'électricité: Une organisation qui a pour but principal la production, la transmission et/ou la distribution d'énergie électrique pour la revente.

Capacité installée: La capacité mesurée aux bornes de sortie de tous les groupes électriques d'une centrale, sans déduction des besoins de services de celle-ci.

Combustion interne: Production venant en brûlant rapidement un mélange d'air et de combustible et sa conversion en énergie mécanique.

Usine de vapeur: Production venant de la conversion de vapeur en énergie mécanique. La vapeur est produite en brûlant un combustible.

TABLE 1. Installed Generating Capacity, by Province or Territory and Type of Organization, 1996

	Canada	Newfound- land -	Prince Edward Island	Nova Scotia	New Brunswick	Québec	Ontario
		Terre- Neuve	Île-du- Prince- Édouard	Nouvelle- Écosse	Nouveau- Brunswick		
		name	olate rating in kild	owatts - puissance	indiquée en kilov	vatts	
Utilities and industries							
Hydro	65 878 782	6 652 676	_	390 360	918 990	32 530 899	7 345 913
Steam	26 566 101	490 000	69 000	1 903 070	2 319 412	626 150	9 794 250
Nuclear	16 383 000	-	-	-	680 000	675 000	15 028 000
Internal combustion	613 296	59 783	11 136	1 500	16 338	130 040	18 030
Combustion turbine	4 130 715	198 240	40 450	180 175	586 000	817 080	1 413 850
Total thermal	47 693 112	748 023	120 586	2 084 745	3 601 750	2 248 270	26 254 130
TOTAL INSTALLED CAPACITY % OF TOTAL FOR CANADA	113 571 894 100.00	7 400 699 6.52	120 586 0.11	2 475 105 2.18	4 520 740 3.98	34 779 169 30.62	33 600 043 29.58
TOTAL INSTALLED CAPACITY, 1995 % CHANGE FROM 1995	116 546 032 -2.55	7 395 730 0.06	120 586 0.00	2 475 105 0.00	4 520 740 0.00	34 425 489 1.02	36 996 008 -9.17
Public utilities							
Hydro	58 716 593	6 355 520	-	-	865 810	29 251 780	6 650 648
Steam	17 313 500	490 000	-	-	2 169 000	600 000	9 128 000
Nuclear	16 383 000	-	-	-	680 000	675 000	15 028 000
Internal combustion	458 562	45 554	11 136	-	15 338	127 140	7 000
Combustion turbine	2 412 500	150 000	-	-	586 000	791 080	496 200
Total thermal	36 567 562	685 554	11 136	-	3 450 338	2 193 220	24 659 200
TOTAL INSTALLED CAPACITY % OF TOTAL FOR CANADA	95 284 155 100.00	7 041 074 7.39	11 136 0.01	0.00	4 316 148 4.53	31 445 000	31 309 848 32.86
TOTAL INSTALLED CAPACITY, 1995	98 876 539	7 038 105	11 136	-	4 316 148	31 202 108	35 016 123
% CHANGE FROM 1995	-3.63	0.04	0.00	0.00	0.00	0.77	-10.58
Private utilities							
Hydro	2 788 666	217 706	-	385 360	35 740	509 704	443 060
Steam	7 599 460	-	69 000	1 856 760	-	-	246 700
Nuclear		-	-	-	-	-	-
Internal combustion	78 384	14 229	40.450	100 175	1 000	-	7 600
Combustion turbine Total thermal	974 965 8 652 809	48 240 62 469	40 450 109 450	180 175 2 036 935	1 000		535 100 789 400
						500 704	
TOTAL INSTALLED CAPACITY % OF TOTAL FOR CANADA	11 441 475	280 175 2.45	109 450 0.96	2 422 295	36 740 0.32	509 704	1 232 460 10.77
	1						
TOTAL INSTALLED CAPACITY, 1995 % CHANGE FROM 1995	10 814 287 5.79	280 175 0.06	0.00	2 422 295 0.00	36 740 0.00	405 016 25.84	893 330 37.96
Industries							
Hydro	4 373 523	79 450	-	5 000	17 440	2 769 415	252 205
Steam	1 653 141	-	-	46 310	150 412	26 150	419 550
Nuclear	-	-	-	-	-	-	
Internal combustion	76 350	-	-	1 500	-	2 900	3 430
Combustion turbine	743 250	-	-	-		26 000	382 550
Total thermal	2 472 741	-	-	47 810	150 412	55 050	805 530
TOTAL INSTALLED CAPACITY	6 846 264	79 450	-	52 810	167 852	2 824 465	1 057 735
% OF TOTAL FOR CANADA	100.00	1.16	0.00	0.77	2.45	41.26	15.45
TOTAL INSTALLED CAPACITY, 1995 % CHANGE FROM 1995	6 855 206	77 450 2.58	0.00	52 810 0.00	167 852 0.00	2 818 365	1 086 555 -2.65

TABLEAU 1. Puissance installée des centrales, par province ou territoire et type d'organisation, 1996

Manitoba	Saskatchewan	Alberta	British Columbia - Colombie- Britannique	Yukon	Northwest Territories - Territoires-du Nord-Ouest	
	nameplate rati	ing in kilowatts -	puissance indiqué	e en kilowatts		
						Services d'électricité et industries
4 876 475	835 860	857 746	11 341 072	76 625	52 166	Hydro-électrique
263 300	2 087 674	7 401 531	1611714	70 025	52 100	Vapeur
200 000	-	-		-	-	Nucléaire
20 630	10 030	47 744	64 969	56 605	176 491	Combustion interne
-	154 920	499 700	218 200	-	22 100	Turbine à combustion
283 930	2 252 624	7 948 975	1 894 883	56 605	198 591	Total thermique
5 160 405	3 088 484	8 806 721	13 235 955	133 230	250 757	TOTAL, PUISSANCE INSTALLÉE
4.54	2.72	7.75	. 11.65	.0.12	0.22	% DU TOTAL CANADIEN
5 292 605	3 088 372	8 804 760	13 037 670	133 005	255 962	TOTAL, PUISSANCE INSTALLÉE, 1995
-2.49	0.00	0.02	1.52	0.16	-2.03	CHANGEMENT EN % DE 1995
						Services publics
4 876 475	835 860	_	9 762 000	75 100	43 400	Hydro-électrique
237 000	2 007 000	1 770 000	912 500	-	-	Vapeur
	-	-	-	-	-	Nucléaire
20 630	-	-	58 804	44 880	128 080	Combustion interne
-	154 920	123 500	108 200	~	2 600	Turbine à combustion
257 630	2 161 920	1 893 500	1 079 504	44 880	130 680	Total thermique
5 134 105	2 997 780	1 893 500	10 841 504	119 980	174 080	TOTAL, PUISSANCE INSTALLÉE
5.39	3.15	1.99	11.38	0.13	0.18	% DU TOTAL CANADIEN
5 265 805	2 997 780	1 881 500	10 851 434	119 980	176 420	TOTAL, PUISSANCE INSTALLÉE, 1995
-2.50	0.00	0.63	-0.09	0.00	-1.32	CHANGEMENT EN % DE 1995
						Services privés
		857 746	337 825	1 525	-	Hydro-électrique
	-	5 360 000	67 000	-	-	Vapeur
-	-	-	_	-	-	Nucléaire
-	-	34 155	1 365	11 725	8 310	Combustion interne
-	-	171 000	-	-	-	Turbine à combustion
-	-	5 565 155	68 365	11 725	8 3 1 0	Total thermique
-	-	6 422 901	406 190	13 250	8310	TOTAL, PUISSANCE INSTALLÉE  % DU TOTAL CANADIEN
0.00	0.00	56.14	3.55	0.12	0.07	TOTAL, PUISSANCE INSTALLÉE, 1995
	-	6 442 771	203 175 99.92	13 025 1.72	8 310	CHANGEMENT EN % DE 1995
0.00	0.00	-0.30	99.92	1.72	0.00	CHANGENERY BIV 70 DD 1775
						Industries
		,	1 241 247	-	8 766	Hydro-électrique
26 300	80 674	271 531	632 214	-	-	Vapeur
	-		-	-	-	Nucléaire
	10 030	13 589	4 800	-	40 101	Combustion interne
	-	205 200	110 000	-	19 500	Turbine à combustion
26 300	90 704	490 320	747 014	-	59 601	Total thermique
26 300	90 704	490 320	1 988 261	-	68 367	TOTAL, PUISSANCE INSTALLÉE
0.38	1.32	7.16	29.04	0.00	1.00	% DU TOTAL CANADIEN
26 800	90 592	480 489	1 983 061	-	71 232	TOTAL, PUISSANCE INSTALLÉE, 1995 CHANGEMENT EN % DE 1995
-1.86	0.12	2.04	0.26	0.00	-4.02	CHANGENENT EN 70 DE 1775

TABLE 2. Conventiona			Steam			ernal Combustio	n		
		Vapeur					Combustion interne		
	Coal -	Oil -	Natural gas	Other	Total	Oil - Mazout	Natural gas - Gaz naturel	Total	
	Charbon	Mazout	Gaz naturel	Autres	puissance indiqué		Cuz naturor		
			namepiate rating	III KIIOWALG	puissance marque				
Newfoundland Utilities Industries Total	-	490 000	-	-	490 000 - 490 000	59 783 - 59 783	-	59 783 - 59 783	
Prince Edward Island									
Utilities Industries		69 000 - 69 000	-	-	69 000 - 69 000	11 136 - 11 136		11 136 - 11 136	
Total Nova Scotia		0,000							
Utilities Industries Total	1 501 760 1 501 760	355 000 27 560 382 560	-	18 750 18 750	1 856 760 46 310 1 903 070	1 500 1 500	-	1 500 1 500	
New Brunswick Utilities	570 000	1 277 000	-	322 000	2 169 000 150 412	16 338	-	16 338	
Industries Total	570 000	6 000 1 283 000		144 412 466 412	2 319 412	16 338	-	16 338	
Québec Utilities Industries		600 000 14 750 614 750	6 000	5 400 5 400	600 000 26 150 626 150	127 140 2 900 130 040	-	127 140 2 900 130 040	
Total	-	014 /30	0 000	3 400	020 130	150010			
Ontario Utilities Industries Total	7 996 000 - 7 996 000	1 100 000	263 700 324 000 587 700	15 000 95 550 110 550	9 374 700 419 550 9 794 250	7 000 - 7 000	7 600 3 430 11 030	14 600 3 430 18 030	
Manitoba	7 990 000	1 100 000	307,700	110000					
Utilities Industries Total	237 000	-	3 500 3 500	22 800 22 800	237 000 26 300 263 300	20 630 - 20 630	-	20 630 - 20 630	
Saskatchewan	257 000								
Utilities Industries	1 766 000 1 766 000	21 000 21 000	241 000 37 362 278 362	22 312 22 312		10 030 10 030	-	10 030 10 030	
Total  Alberta	1 700 000	21 000	270 302	22 312	2007077				
Utilities Industries	5 962 000	-	1 103 000 132 031	65 000 139 500 204 500	271 531	13 955 7 729 21 684	20 200 5 860 26 060	34 155 13 589 47 744	
Total	5 962 000	-	1 235 031	204 300	7 401 331	21 004	20 000	.,,,,	
British Columbia Utilities			912 500	67 000	1	40 704	19 465	60 169	
Industries Total	-	-	111 000 1 023 500	521 214 588 214		1 200 41 904	3 600 23 065	4 800 64 969	
Yukon Utilities Industries	-	-	-	-	-	56 605	-	56 605	
Total	-		-	-	-	56 605	-	56 605	
Northwest Territories Utilities Industries Total	-	-	-		-	136 390 40 101 176 491	-	136 390 40 101 176 491	
Canada Utilities Industries	18 032 760	3 891 000 69 310	2 520 200 613 893	469 000 969 938	1	489 681 63 460	1	536 946 76 350	
Total	18 032 760	3 960 310	3 134 093	1 438 938	26 566 101	553 141	60 155	613 296	

TABLEAU 2. Capacité génératrice thermique classique, par province ou territoire et combustible principal, 1996

Con	nbustion Turbi	ine						
-	_				Total			
					Iotai			
	bine à combust	ion		0.11	N. 1	Other		
Oil	Natural gas		Coal	Oil	Natural gas	Other		
-	-	Total	-	-	-		Total	
Mazout	Gaz naturel		Charbon	Mazout	Gaz naturel	Autres		
		nameplate ratin	g in kilowatts - p	uissance indiqu	ée en kilowatts			
			Ī					m 3.7
							E40.000	Terre-Neuve
198 240	-	198 240	-	748 023	-	-	748 023	Services
	-	100.040	-	748 023	-	-	748 023	Industries Total
198 240	-	198 240	-	746 023	-		740 023	Île-du-Prince-Édouard
				100 506	. 1		120 586	Services
40 450	-	40 450		120 586			120 380	Industries
40.450	-	40 450		120 586			120 586	Total
40 450	-	40 450		120 300			120000	Nouvelle-Écosse
100 1-5		100.155	1.501.700	525 175			2 036 935	Services
180 175	-	180 175	1 501 760	535 175 29 060		18 750	47 810	Industries
180 175		180 175	1 501 760	564 235		18 750	2 084 745	Total
160 173		100 173	1301700	301233				Nouveau-Brunswick
#01.000		506.000	570,000	1 970 229		322 000	2 771 338	Services
586 000	-	586 000	570 000	1 879 338 6 000		144 412	150 412	Industries
586 000		586 000	570 000	1 885 338		466 412	2 921 750	Total
380 000	-	380 000	370 000	1 005 550		100 /12		Québec
		<b>701 000</b>		1 510 220			1 518 220	Services
791 080	-	791 080	-	1 518 220 17 650	32 000	5 400	55 050	Industries
701.000	26 000 26 000	26 000 817 080		1 535 870	32 000	5 400	1 573 270	Total
791 080	20 000	617 060		1 333 670	32 000	3 .00	10.000	Ontario
		1 001 000	7.006.000	1 510 200	890 400	15 000	10 420 600	Services
412 200	619 100 362 550	1 031 300 382 550	7 996 000	1 519 200 20 000	689 980	95 550	805 530	Industries
20 000 432 200	981 650	1 413 850	7 996 000	1 539 200	1 580 380	110 550	11 226 130	Total
432 200	981 030	1 415 050	, ,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,	1007 200				Manitoba
			237 000	20 630	_	-	257 630	Services
		_	257 000	20 030	3 500	22 800	26 300	Industries
	-	-	237 000	20 630	3 500	22 800	283 930	Total
								Saskatchewan
	154 920	154 920	1 766 000	_	395 920	-	2 161 920	Services
	154 920	154 726	-	31 030	37 362	22 312	90 704	Industries
_	154 920	154 920	1 766 000	31 030	433 282	22 312	2 252 624	Total
								Alberta
_	294 500	294 500	5 962 000	13 955	1 417 700	65 000	7 458 655	Services
_	205 200	205 200	-	7 729	343 091	139 500	490 320	Industries
_	499 700	499 700	5 962 000	21 684	1 760 791	204 500	7 948 975	Total
								Colombie-Britannique
62 200	46 000	108 200		102 904	977 965	67 000	1 147 869	Services
02 200	110 000	110 000	_	1 200	224 600	521 214	747 014	Industries
62 200	156 000	218 200	-	104 104	1 202 565	588 214	1 894 883	Total
								Yukon
				56 605			56 605	Services
		-	_	-	-	-		Industries
	_	-	-	56 605	-	-	56 605	Total
								Territories-du-Nord-Ou
2 600		2 600		138 990		-	138 990	Services
2 000	19 500	19 500	_	40 101	19 500	-	59 601	Industries
2 600	19 500	22 100		179 091	19 500	-	198 591	Total
_ 000								Canada
2 272 945	1 114 520	3 387 465	18 032 760	6 653 626	3 681 985	469 000	28 837 371	Services
20 000	723 250	743 250	-	152 770	1 350 033	969 938	2 472 741	Industries
2 292 945	1 837 770	4 130 715	18 032 760	6 806 396	5 032 018	1 438 938	31 310 112	Total
2 272 743	1 03/ //0	1 150 /15	10002700					1

	Hyd	ro	KW
Newfoundland - Terre-Neuve			
Abitibi-Price Inc	Grand Falls	capacity change - changement de capacité	2 000
Newfoundland & Labrador Hydro	Bay D'Espoir	capacity change - changement de capacité	3 000
	Total Newfoundland - Ter	re-Neuve	5 000
Québec			2.400
Abitibi-Price Inc	Jonquière Mill	closed station (temporarily) - centrale fermée (temporairement)	-2 400
Algonquin Power	Ste Brigitte-des-Saults	new station - nouvelle centrale	4 100 7 500
	Donnacona GS	new station - nouvelle centrale	1 020
Boralex Inc	Buckingham	capacity change - changement de capacité	5 300
Hydraska (St Lambert) Inc	St-Lambert	new station - nouvelle centrale	1 600
Hydraska (St-Hyacinthe) Inc	St-Hyacinthe	new station - nouvelle centrale	
Hydro Canomore Inc	Saint-Elzéar	new station - nouvelle centrale	1 040
Hydro Fraser Inc	Rivière-du-Loup	new station - nouvelle centrale	2 150 2 150
	Hydro Fraser	new station - nouvelle centrale	
Hydro-Québec	Chelsea	change in unit(s) - changement d'unité(s)	1 340
	Chute-Bell	station closed - centrale fermée	-4 800
	Chute-Garneau	closed station (temporarily) - centrale fermée (temporairement)	-2 240
	Les Cèdres	change in unit(s) - changement d'unité(s)	-9 000
	Magpie	station closed - centrale fermée	-1 800
	Pont Arnaud	closed station (temporarily) - centrale fermée (temporairement)	-5 450
	Rapide #7	capacity change - changement de capacité	-9 000
	Sept-Chutes	station closed - centrale fermée	-18 720
	Laforge 2	new station - nouvelle centrale	304 000
Hydromega Energy Inc	Côte Ste-Catherine	new station - nouvelle centrale	11 10
Hydrowatt SM-1 Inc	Clark City (Sept-Îles)	new station - nouvelle centrale	7 50
Innergex Société en Commandite	Chute à Magnan	new station - nouvelle centrale	7 70
	Chutes Philias (PN-2)	new station - nouvelle centrale	9 99
	Chutes du Quatre Milles (PN-1)	new station - nouvelle centrale	7 30
	Les Crans Serrés (PN-3)	new station - nouvelle centrale	8 20
Jonquière Ville de	Jonquière #1	new station - nouvelle centrale	3 90
La Société D'Énergie Belle-Rivière Inc	Delta 1	new station - nouvelle centrale	80
R S P Hydro Inc	Birds	change in unit(s) - changement d'unité(s)	2 50
	McDougall	change in unit(s) - changement d'unité(s)	2 40
	Forestville RSP 11	new station - nouvelle centrale	6 00
	Forestville RSP 111	new station - nouvelle centrale	5 30
SNC Lavalin	Saint-Alban	capacity change - changement de capacité	5 20
Énergie D L S Inc	Arthurville	new station - nouvelle centrale	50
	Total Québec		355 18
Ontario			2.40
Abitibi-Price Inc	Iroquois Falls	closed unit(s) (temporarily) - unité(s) fermée(s) (temporairement)	-2 40
	Island Falls	capacity change - changement de capacité	80
Algonquin Power	Cameron Falls GS	new station - nouvelle centrale	4 50
	Carmichael Falls GS	new station - nouvelle centrale	18 00
	Chiblow Lake GS	new station - nouvelle centrale	1 65
	Cordova Lake GS	new station - nouvelle centrale	78
	Crowe Bay GS	new station - nouvelle centrale	4 00
	Scarfe Lake GS	new station - nouvelle centrale	2 40
	Serpent River GS	new station - nouvelle centrale	7 20
	Shekak River GS	new station - nouvelle centrale	4 10

			0.500
Great Lakes Power Co Ltd	High Falls	capacity change - changement de capacité	2 500 6 480
Inco Ltd	Big Eddy	capacity change - changement de capacité	3 000
Ontario Hydro	Chenaux	capacity change - changement de capacité	5 100
	Pine Portage	capacity change - changement de capacité	8 000
	Robert H Saunders	capacity change - changement de capacité	3 200
	Sir Adam Beck #1	capacity change - changement de capacité	15 825
	Sir Adam Beck #2	capacity change - changement de capacité	85 135
	Total Ontario		. 65 155
Alberta			- 728
Probyn and Company Ltd	Cowley Ridge	revision(s) - révision(s)	4 000
FransAlta Utilities Corp	Ghost	capacity change - changement de capacité	
	Kananaskis	capacity change - changement de capacité	440
	Total Alberta		3 712
British Columbia - Colombie-Britan	· ·		7 00/
Algonquin Power	Boston Bar G S	new station - nouvelle centrale	7 200
B C Hydro	Cheakamus	capacity change - changement de capacité	2 000
	Kootenay Canal	capacity change - changement de capacité	20 000
	La Joie	capacity change - changement de capacité	1 000
	Seton	capacity change - changement de capacité	4 000 2 000
	Stave Falls	capacity change - changement de capacité	6 000
	Strathcona	capacity change - changement de capacité	2 000
	Wahleach	capacity change - changement de capacité	10 000
Canadian Hydro Developers Inc	Akolkolex River	new station - nouvelle centrale	9 500
Queen Charlotte Power Corporation	Moresby Lake	new station - nouvelle centrale	
	Total British Columbia	a - Colombie-Britannique	63 700
Yukon	***	itt	- 125
Yukon Electrical Co Ltd	Fish Lake #1	capacity change - changement de capacité	- 125
	Total Yukon		+ 123
Northwest Territories - Territoires-			-1 400
Northwest Territories Power Corp	Snare Forks	capacity change - changement de capacité	
	Ted Humphries	capacity change - changement de capacité	-1 000
	Total Northwest Terri	tories - Territoires-du-Nord-Ouest	-2 400
	Total Hydro		510 202
	Steam	ı - Vapeur	
Québec			
Celanese Canada Inc	Drummondville	change in unit(s) - changement d'unité(s)	-1 500
	Total Québec		-1 500
Ontario			
Iroquois Falls Power Corp	Iroquois Falls	new station - nouvelle centrale	32 000
Lake Superior Power	Sault Ste Marie	new station - nouvelle centrale	25 000
Ontario Hydro	J Clark Keith	closed station (temporarily) - centrale fermée (temporairement)	- 264 00
	Lakeview	closed unit(s) (temporarily) - unité(s) fermée(s) (temporairement)	-1 200 000
	Lannau	closed unit(s) (temporarily) - unité(s) fermée(s) (temporairement)	-1 100 000
	Lennox	closed station (temporarily) - centrale fermée (temporairement)	-1 200 000

pruce Falls Inc	Kapuskasing Mill	change in unit(s) - changement d'unité(s)	-12 500
Stelco Inc	Hamilton	change in unit(s) - changement d'unité(s)	-6 000
rans Canada Pipelines	Nipigon	revision(s) - révision(s)	-16 000
ransAlta Energy Corp	Mississauga	new station - nouvelle centrale	26 000
Vest Windsor Power	Windsor	new station - nouvelle centrale	33 000
	Total Ontario		-3 682 500
Ianitoba	7.0	capacity change - changement de capacité	- 500
C Sugar Ltd	Fort Garry	change in unit(s) - changement d'unité(s)	- 132 000
Ianitoba Hydro	Brandon  Total Manitoba	change in unit(s) - changement dume(s)	- 132 500
askatchewan			
askatchewan Hospital	North Battleford	change in unit(s) - changement d'unité(s)	112
	Total Saskatchewan	n	112
lberta		's a barrar abandoment de conscité	731
lberta Hospital	Ponoka Hospital	capacity change - changement de capacité capacité	-15 900
lberta Power \ TransAlta	Sheerness Madiaina Hat	change in unit(s) - changement d'unité(s)	12 000
Medicine Hat, City of	Medicine Hat	revision(s) - révision(s)	34 000
ransAlta Utilities Corp	Keephills Sundance	revision(s) - révision(s)	-89 000
	Wabamun	revision(s) - révision(s)	42 000
	Total Alberta	201000000	-16 169
ritish Columbia - Colombie-Brita	nnique		
W Energy	N W Energy	new station - nouvelle centrale	67 000
keena Cellulose Inc	Skeena	capacity change - changement de capacité	4 000
	Total British Colu	mbia - Colombie-Britannique	71 000
	Total Steam - Va	peur	-3 761 557
	Internal Combus	stion - Combustion interne	
Newfoundland - Terre-Neuve	Davida Iralas	revision(s) - révision(s)	5
Newfoundland & Labrador Hydro	Davis Inlet Mary's Harbour	capacity change - changement de capacité	170
	Nain Nain	capacity change - changement de capacité	- 100
	Port Hope Simpson	revision(s) - révision(s)	10
	Ramea	revision(s) - révision(s)	1
	Rigolet	revision(s) - révision(s)	3
	St Lewis	change in unit(s) - changement d'unité(s)	630
	Westport	station closed - centrale fermée	- 750
	Total Newfoundla	nd - Terre-Neuve	-31
Manitoba		harain unit(a) ahangamant d'unitá(a)	300
Manitoba Hydro	Brochet  Total Manitoba	change in unit(s) - changement d'unité(s)	300
Alberta			
Alberta Power Ltd	AEC Ogsten	change in unit(s) - changement d'unité(s)	300
	Colin Kidney	change in unit(s) - changement d'unité(s)	2 800
	East Panny	change in unit(s) - changement d'unité(s)	250
	Кагт	revision(s) - révision(s)	8
	Murphy Oil	station closed - centrale fermée	- 400
	Ocelet Brazion	new station - nouvelle centrale	860

	Internal Combustion	n - Combustion interne	
	Trout Mountain	new station - nouvelle centrale	3 000
Anderson Exploration Ltd	Calgary	new station - nouvelle centrale	600
Prairie Bible Institute	Three Hills	new station - nouvelle centrale	1 200
Transport Canada	Edmonton	new station - nouvelle centrale	2 400
University Of Alberta	Edmonton	new station - nouvelle centrale	1 500
	Total Alberta		12 518
British Columbia - Colombie-Brita	*		514
Alberta Power Ltd	Burnt Brazion (BC)	change in unit(s) - changement d'unité(s)	515 - 780
B C Hydro	Ah-Sin-heek	change in unit(s) - changement d'unité(s)	- 500
	Anahim	change in unit(s) - changement d'unité(s)	
	Atlin	change in unit(s) - changement d'unité(s)	250 - 400
	Dease Lake	capacity change - changement de capacité	
	Masset	change in unit(s) - changement d'unité(s)	- 600 600
	Sandspit	change in unit(s) - changement d'unité(s)	
	Stewart	closed station (temporarily) - centrale fermée (temporairement)	-4 000 -1 000
Yoho Power Ltd	Field	station closed - centrale fermée	
	Total British Columbia	a - Colombie-Britannique	-5 915
Yukon Yukon Electrical Co Ltd	Teslin	capacity change - changement de capacité	200
i ukon Electricai Co Etd	Watson Lake	capacity change - changement de capacité	150
			350
	Total Yukon		331
Northwest Territories - Territoires Northwest Territories Power Corp	s-du-Nord-Ouest Aklavik	change in unit(s) - changement d'unité(s)	450
	Arctic Bay	change in unit(s) - changement d'unité(s)	410
	Cambridge Bay	capacity change - changement de capacité	-2:
	Clyde River	capacity change - changement de capacité	-61
	Fort Good Hope (K'Asho Got	Ine) capacity change - changement de capacité	-41
	Fort Liard	change in unit(s) - changement d'unité(s)	- 18
	Fort Norman (Tulita)	change in unit(s) - changement d'unité(s)	20
	Fort Simpson	capacity change - changement de capacité	-7.
	Hall Beach	capacity change - changement de capacité	-2
	Igloolik	capacity change - changement de capacité	-2
	Igaluit	change in unit(s) - changement d'unité(s)	- 58
	Norman Wells	change in unit(s) - changement d'unité(s)	72
	Pangnirtung	change in unit(s) - changement d'unité(s)	87
	Pelly Bay	change in unit(s) - changement d'unité(s)	-7
	Pond Inlet	capacity change - changement de capacité	-2
	Rankin Inlet	capacity change - changement de capacité	-4
	Repulse Bay	change in unit(s) - changement d'unité(s)	3
	Resolute Bay	capacity change - changement de capacité	-5
	Taloyoak	change in unit(s) - changement d'unité(s)	-9
	Tuktoyaktuk	capacity change - changement de capacité	- 11
	Wrigley	capacity change - changement de capacité	- 12
	Yellowknife	change in unit(s) - changement d'unité(s)	-1 10
Royal Oak Mines Inc	Colomac	change in unit(s) - changement d'unité(s)	-2 86
	Total Northwest Terri	itories - Territoires-du-Nord-Ouest	-2 80

	Combustion Turbine -	Turbine à combustion		
Québec				
Les Industries Cascades Ltée	Kingsey	capacity change - changement de capacité	10 000	
	Total Québec		10 000	
Ontario				
Cochrane Power Corp	Cochrane	capacity change - changement de capacité	1 000	
Iroquois Falls Power Corp	Iroquois Falls	new station - nouvelle centrale	84 000	
Kimberly-Clark of Canada Ltd	Terrace Bay	revision(s) - révision(s)	800	
Lake Superior Power	Sault Ste Marie	new station - nouvelle centrale	80 000	
Ontario Hydro	J Clark Keith	closed station (temporarily) - centrale fermée (temporairement)	-6 900	
	Lakeview	closed station (temporarily) - centrale fermée (temporairement)	-20 700	
	Nanticoke	closed station (temporarily) - centrale fermée (temporairement)	-20 700	
	Richard L Hearn	closed station (temporarily) - centrale fermée (temporairement)	-20 700	
	Thunder Bay	closed station (temporarily) - centrale fermée (temporairement)	-24 400	
TransAlta Energy Corp	Mississauga	revision(s) - révision(s)	-26 000	
2,7	Windsor Essex Co-Generation	new station - nouvelle centrale	70 000	
West Windsor Power	Windsor	new station - nouvelle centrale	85 000	
	Total Ontario		201 400	
Alberta				
Alberta Power Ltd	Rainbow	capacity change - changement de capacité	-2 000	
	Sturgeon	capacity change - changement de capacité	-1 000	
Amoco Canada Co Ltd	Calgary	new station - nouvelle centrale	3 400	
TransAlta Energy Corp	Mildred Lake	change in unit(s) - changement d'unité(s)	1 500	
	Total Alberta		1 900	
British Columbia - Colombie-Bri	itannique			
B C Hydro	Keogh	change in unit(s) - changement d'unité(s)	-40 500	
Wescup	Taylor	new station - nouvelle centrale	110 000	
	Total British Columbia	Colombie-Britannique	69 500	
	<b>Total Combustion Tu</b>	rbine - Turbine à combustion	282 800	
	Nuclear -	Nucléaire		
Québec			10.000	
Hydro-Québec	Gentilly 2	capacity change - changement de capacité	-10 000	
	Total Québec		-10 000	
	Total Nuclear - Nucléaire			

TABLE 4. Hydro Plant Generating Capacity, by Province or Territory and Station, 1996

TABLEAU 4. Capacité génératrice des centrales hydroélectriques, par province ou territoire et centrale, 1996

Owner - Propriétaire	Coordinates		Units	Years	Plant Capacity
Plant - Centrale  Fuel or Water Source - Combustible ou source d'eau	Coordon	- Coordonnées		- Années	- Capacité de la
1 404 04 () 4101 00 4100 00 00 00 00 00 00 00 00 00 00 00 00					centrale
Newfoundland - Terre-Neuve					KW
Abitibi-Price Inc					
Bishops Falls					
Exploits River	49 01 '	55 30 '	9	1916 - 1953	14 400
Buchans					
Buchans Lake	48 49 '	56 52 '	1	1988	1 850
Grand Falls					44.500
Exploits River	49 01 '	55 40 '	5	1937 - 1950	44 500 <b>60 750</b>
Total	1				00 /30
Churchill Falls Labrador Corp Ltd					
Churchill Falls				1071	5 400 500
Churchill River	53 40 '	63 80 '	11	1971 - 1974	5 428 500
Deer Lake Power Co Ltd					
Deer Lake					
Grand Lakes	49 10 '	57 25 '	9	1925 - 1929	124 651
Watsons Brook	40.57	57 57 1		1059	9 200
Corner Brook	48 57 '	57 57 '	2	1958	133 851
Total					133 631
Iron Ore Co of Canada Ltd					
Menihek	54 28 '	66 36 '	3	1954 - 1960	18 700
Menihek Lake	3120	00 20			
Newfoundland & Labrador Hydro					
Bay D'Espoir				1077 1077	616.000
Victoria R & White Bear R	47 56 '	55 46 '	7	1967 - 1977	616 000
Cat Arm	50 10 '	56 45 '	2	1985	143 450
Cat Arm River	30 10	20 43	2	1703	
Hinds Lake Hinds Lake	49 05 '	57 12 '	1	1980	75 000
Paradise River					
Burnt Ile System	47 38 '	54 28 '	1	1989	8 010
Snooks Arm					
Sisters System	49 51 '	55 33 '	1	1957	560
Upper Salmon				1000	04.00
Victoria R & White Bear R	48 10 '	56 12 '	1	1983	927 020
Total					92/02
Newfoundland Light & Power Co Ltd					
Cape Broyle				1052	6 000
Horse Chops River	47 05 '	52 57 '	1	1952	0 000
Hearts Content	47 52 '	53 22 '	1	1960	2 40
Southern Cove Brook	4/32	33 44	1	1,000	240
Horse Chops Piver	47 08	52 57 '	1	1953	7 65
Horse Chops River Lawn	., 53				
Lawn River	46 56 '	55 33 '	1	1983	70
Lockston					
Lockston River	48 23 '	53 21 '	2	1955 - 1961	3 00

TABLE 4. Hydro Plant Generating Capacity, by Province or Territory and Station, 1996

TABLEAU 4. Capacité génératrice des centrales hydroélectriques, par province ou territoire et centrale, 1996

Owner - Propriétaire	Coordin	ates	Units	Years	Plant Capacity	
Plant - Centrale  Fuel or Water Source - Combustible ou source d'eau			Unités	Années	Capacité de la centrale	
lewfoundland - Terre-Neuve					KW	
Lookout Brook						
Lookout Brook	48 23 '	58 12 '	2	1958 - 1983	5 070	
Mobile						
Mobile River	47 13 '	52 50 '	1	1951	9 350	
Morris		50.561		1002	1 09	
Mobile River	47 15 '	52 56 '	1	1983	1 09	
New Chelsea	48 02 '	53 13 '	1	1957	4 000	
New Chelsea Brook	48 02	33 13	1	1937		
Petty Harbour	47 28 '	52 43 '	3	1908 - 1986	4 90	
Second Pond	47.28	52 45		1700 1700		
Pierres Brook Pierres Brook	47 17	52 50 '	1	1931	3 20	
Pitmans Pond	7/1/	J <b>2</b> J0	1	• • • • • • • • • • • • • • • • • • • •		
New Chelsea Brook	48 04 '	53 12 '	1	1959	80	
Port Union						
Port Union River	48 30 '	53 05 '	2	1918	56	
Rattling Brook						
Rattling Brook	49 05 '	55 16 '	2	1958	12 75	
Rocky Pond						
Lamanche Canal	47 11 '	52 53 '	1	1943	3 20	
Sandy Brook						
Sandy Brook	48 56 '	55 48 '	1	1963	5 95	
Seal Cove						
Seal Cove Brook	47 26 '	53 06 '	2	1922 - 1927	3 74	
Topsail						
Topsail Brook	47 32 '	52 56 '	1	1983	2 28	
Tors Cove				10.40 10.51	( 5)	
Tors Cove Pond	47 13 '	52 51 '	3	1942 - 1951	6 50	
West Brook	46.551	55 23 '	1	1942	70	
West Brook	46 55 '	33 23	1	1742	83 85	
Total  Cotal Newfoundland - Terre-Neuve					6 652 67	
					0 002 0	
Nova Scotia - Nouvelle-Écosse	·				}	
Minas Basin Pulp & Power Co Ltd						
Salmon Hole						
Panuke Lake	44 56 '	64 03 '	1	1938	2 00	
St Croix						
St Croix River	44 56 '	64 03 '	1	1934	3 00	
Total					5 00	
Nova Scotia Power Corp						
Avon#1						
Avon River	44 52 '	64 13 '	2	1958 - 1991	7 75	
Avon #2						
Avon River	44 52 '	64 13 '	1	1929	3 00	
Big Falls						
Mersey River	44 06 '	64 55 '	2	1929	9 00	
Cowie Falls						
Mersey River	44 04 '	64 46 '	2	1938	7 2	

TABLE 4. Hydro Plant Generating Capacity, by Province or Territory and Station, 1996

TABLEAU 4. Capacité génératrice des centrales hydroélectriques, par province ou territoire et centrale, 1996

Owner - Propriétaire			Units	Years - Années	Plant Capacity  - Capacité de la centrale
Plant - Centrale  Fuel or Water Source - Combustible ou source d'eau	Coordon	Coordonnées			
ova Scotia - Nouvelle-Écosse					KW
Deep Brook					
Mersey River	44 03 '	64 47 '	2	1950	9 0
Dickie Brook				10.40	2.0
Dickie Brook	45 25 '	61 30 '	2	1948	3 8
Fall River	44.40 ?	62 27 1	,	1985	5
Mcleods Brook	44 49 '	63 37 '	1	1903	J
Fourth Lake Sissiboo River	44 31 '	63 43 '	1	1983	3 0
Gisborne					2.6
Mcleods Brook	45 07 '	62 21 '	1	1982	3 5
Gulch	44.24.	(5 20 )	, ,	1052	6 (
Bear River	44 34 '	65 38 '	1	1952	0 (
Harmony	44 25 '	65 02 '	1	1943	
Medway River	44 23	03 02	1	1943	
Hells Gate	45 03 '	64 25 '	2	1930 - 1949	6
Black River	45 05	07 23	-	1,000 1,01,0	
Hollow Bridge Black River	45 01 '	64 22 '	1	1942	5
Lequille					
Allain River	44 43 '	65 29 '	1	1968	11
Lower Great Brook					
Mersey River	44 05 '	64 39 '	2	1955	4.
Lower Lake Falls					
Mersey River	44 08 '	64 55 '	2	1929	7
Lumsden					
Black River	45 01 '	64 25 '	1	1949	2
Malay Falls		(2.00.)		1004	3
East River	44 59 '	62 29 '	3	1924	3
Methals	44.57,	64 26 '	1	1949	3
Gaspereaux Lake	44 57 '	04 20	1	1949	
Mill Lake	44 43 '	63 54 '	2	1922	2
North East River	77.75	03 34		• • • • • • • • • • • • • • • • • • • •	
Nictaux Nictaux River	44 55 '	65 01 '	1	1954	6
Paradise					
Paradise Brook	44 50 '	65 15 '	1	1950	3
Ridge					
Bear River	44 33 '	65 36 '	1	1957	4
Roseway					
Roseway River	43 46 '	65 20 '	2	1921 - 1937	
Ruth Falls		<b></b>		1025 1026	6
East River	44 58 '	62 30 '	3	1925 - 1936	0
Sandy Lake	44.42	63 55 '	2	1928	3
Indian River	44 43 '	03 33	2	1920	
Sissiboo Falls	44 24 '	65 54 '	1	1961	6
Sissiboo River	74 24	03 34	1	.,,,,	
Tidal Unit Mcleods Brook	44 45 '	65 30 '	1	1982	19
Tide Water					
North East River	44 42 '	63 53 '	2	1922	4

TABLE 4. Hydro Plant Generating Capacity, by Province or Territory and Station, 1996

TABLEAU 4. Capacité génératrice des centrales hydroélectriques, par province ou territoire et centrale, 1996

Owner - Propriétaire	Coordin	ates	Units	Years	Plant Capacity
Plant - Centrale			-	-	
Fuel or Water Source - Combustible ou source d'eau	Coordon	nées	Unités	Années	Capacité de la centrale
Nova Scotia - Nouvelle-Écosse					KW
Tusket					
Tusket River	43 53 '	65 58 '	3	1929	2 160
Upper Lake Falls					
Rossignol Lake	44 09 '	64 58 '	2	1929	5 400
Weymouth Falls				1061 1067	10.000
Sissiboo River	44 24 '	65 56 '	2	1961 - 1967	18 000
White Rock	45.04	64 22 '	,	1952	3 200
Gaspereaux River	45 04 '	04 22	1	1932	, ,
Wreck Cove	46 32 '	60 26 '	2	1978	200 000
Cheticamp River	40 32	00 20	-	1770	385 360
Total Fotal Nova Scotia - Nouvelle-Écosse				:	390 360
New Brunswick - Nouveau-Brunswick					
B J Hargrove Ltd					
Hargrove					
Monquart River	46 31 '	67 36 '	2	1970 - 1978	500
					,
Department of Natural Resources & Energy					
Musquash					
Musquash River	45 12 '	66 21 '	2	1920	4 64
Edmundston, City of					
Green River					
Green River	47 27 '	68 19 '	3	1930 - 1984	2 90
Fraser Inc					
Edmundston  Madawaska River	47 22 '	68 20 '	2	1918	2 00
Madawaska Rivel	1,722	00 20			
Maine & New Brunswick Electric Power Ltd					
Tinker	45.40	(5.46)		1022 1065	30 84
Aroostook River	46 49 '	67 46 '	5	1922 - 1965	30 84
New Brunswick Power					
Beechwood					
Saint John River	46 33 '	67 41 '	3	1957 - 1962	112 50
Grand Falls/Grand-Sault Saint John River	47 03 '	67 44 '	4	1928 - 1931	63 00
Mactaquac					
Saint John River	45 57 '	66 52 '	6	1968 - 1980	653 40
Milltown St Croix River	45 10 '	67 18 '	7	1920 - 1969	4 01
Sisson				.065	10.00
Sisson Lake	47 16 '	67 15 '	1	1965	10 00
Tobique	46.463	67.27.		1052	20 00
Tobique River	46 46 '	67 37 '	2	1953	862 91
Total					802 9

TABLE 4. Hydro Plant Generating Capacity, by Province or Territory and Station, 1996

TABLEAU 4. Capacité génératrice des centrales hydroélectriques, par province ou territoire et centrale, 1996

					Plant
Owner - Propriétaire		ates	Units	Years	Capacity
Plant - Centrale  Fuel or Water Source - Combustible ou source d'eau	Coordonnées		Unités	Années	Capacité de la centrale
New Brunswick - Nouveau-Brunswick					KW
St George Pulp & Paper Co Ltd					
St George					
Magaguadavic River	45 07 '	66 50 '	4	1950 - 1978	4 400
Stone-Consolidated Inc					
Great Falls Nepisequit River	47 22 '	65 54 '	3	1921 - 1930	10 800
Total New Brunswick - Nouveau-Brunswick					918 99
Québec					
Abitibi-Price Inc					
Adam Cunningham  Lac Brochet	48 40 '	71 10 '	1	1953	6 37:
Chicoutimi Rivière Chicoutimi	48 25 '	71 03 '	1	1923	9 90
Chute aux Galets Rivière Shipshaw	48 40 '	71 11 '	2	1921	13 60
Jim Gray  Lac Lamothe	48 42 '	71 10 '	2	1953	51 00
Kenogami Rivière aux Sables	48 25 '	71 15 '	2	1912	4 69
Murdock Willson Rivière Shipshaw Total	48 27 '	70 14 '	1	1957	51 00 <b>136 56</b>
Algonquin Power					
Belleterre G S					
Rivière Winneway	47 35 '	78 33 '	1	1992	2 33
Donnacona GS					
Rivière Jacques Cartier Ste Brigitte-des-Saults	46 27 '	71 55 '	1	1996	7 50
Rivière Nicolet	46 00 '	71 59 '	1	1992	4 10
Total					13 93
Boralex Inc					
Buckingham Rivière du Lièvre	45 35 '	75 25 '	5	1915 - 1986	9 15
Centrale S P C Inc					
Chicoutimi				1056	22.22
Rivière Chicoutimi	48 25 '	71 04'	1	1956	32 00
				Centrales d'éne	

TABLE 4. Hydro Plant Generating Capacity, by Province or Territory and Station, 1996

TABLEAU 4. Capacité génératrice des centrales hydroélectriques, par province ou territoire et centrale, 1996

Owner - Propriétaire	Coordin	ates	Units	Years	Plant Capacity
Plant - Centrale Fuel or Water Source - Combustible ou source d'eau	Coordon	Coordonnées		Années	Capacité de la centrale
Québec					KW
Coaticook La Ville de					
Belding					
Rivière Coaticook	45 08 '	71 40 '	2	1927	1 44
Penman	45.00	71 40 1		1005	60
Rivière Coaticook	45 08 '	71 40 '	2	1985	00
Saint Paul Rivière Coaticook	45 08 '	71 40 '	2	1985	55
Total		,			2 59
Coulonge Énergie					
Coulonge					
Coulonge River	45 51 '	76 46 '	2	1994	16 00
E. B. Eddy Forest Products Ltd					
Chaudiere Falls Ottawa River	45 25 '	75 43 '	3	1913	12 00
Hydraska (St Lambert) Inc					
St-Lambert					
Source inconnue	45 30 '	73 31 '	1	1995	5 30
Hydraska (St-Hyacinthe) Inc					
St-Hyacinthe	45.22.1	72.01.	, ,	1994	1 60
Source inconnue	45 33 '	73 01 '	1	1994	1 60
Hydro Canomore Inc					
Saint-Elzéar					
Source inconnue	48 15 '	65 28 '	1	1995	1 04
Hydro Fraser Inc					
Hydro Fraser					
Rivière-du-Loup	47 50 '	69 32 '	1	1992	2 15
Rivière-du-Loup					
Rivière-du-Loup	47 50 '	69 32 '	1	1992	2 15
Total					4 30
Hydro Magog					
La Grande Dame  Lac Memphrémagog	45 16 '	72 07 '	2	1911	2 00
Lac Memphremagog	43 10	1201	2	1911	200

TABLE 4. Hydro Plant Generating Capacity, by Province or Territory and Station, 1996

TABLEAU 4. Capacité génératrice des centrales hydroélectriques, par province ou territoire et centrale, 1996

Owner - Propriétaire	Coordinates		Units	Years	Plant Capacity
Plant - Centrale Fuel or Water Source - Combustible ou source d'eau	Coordonnées		Unités	Années	Capacité de la centrale
Québec					KW
Hydro-Québec					
Beauharnois					
Fleuve St-Laurent	45 19 '	73 55 '	38	1932 - 1995	1 673 16
Beaumont					
Rivière St-Maurice	45 32 '	72 49 '	6	1958 - 1959	243 0
Bersimis #1					0010
Rivière Bersimis	47 18 '	69 33 '	8	1956 - 1991	936 0
Bersimis #2	40.111	(0.12.)	5	1007 1001	798 0
Rivière Bersimis	49 11 '	69 13 '	3	1987 - 1991	7900
Brisay Rivière La Grande	54 26 '	70 30 '	2	1993	446 5
	34 20	70 30	2	1775	1103
Bryson Rivière Outaouais	45 40 '	76 38 '	3	1925 - 1981	61 0
Carillon					
Rivière Outaouais	45 34 '	74 23 '	14	1962 - 1964	654 5
Chelsea					
Rivière Gatineau	45 31 '	75 47 '	5	1991 - 1996	150 7
Chute-Burroughs					
Rivière Nigger	45 09 '	72 01 '	1	1929	1 6
Chute-Hemmings	17.50			1005	28 8
Rivière St-François	45 52 '	72 27 '	6	1925	200
Chute-des-Chats	45 29 '	76 14 '	4	1931	89 3
Rivière Outaouais  Drummondville	43 29	70 14		1751	
Rivière St-François	45 53 '	72 29 '	4	1925 - 1995	16 2
Grand-Mère					
Rivière St-Maurice	45 37 '	72 41 '	9	1915 - 1984	149 5
Hart-Jaune					
Rivière Hart Jaune	51 49 '	67 48 '	3	1960	48 4
Hull #2					
Rivière Outaouais	45 43 '	75 21 '	4	1920 - 1969	27 2
LG 1	52.421	70.201	12	1004 1005	1 368 (
Rivière La Grande	53 43 '	78 30 '	12	1994 - 1995	1 308 0
L G 2A	53 47 '	77 28 '	6	1991 - 1992	1 998 (
Rivière La Grande L G 3	3347	11 20		1771 1772	.,,,,
Rivière La Grande	53 44 '	75 59 '	12	1982 - 1984	2 304 (
L G 4					
Rivière La Grande	53 52 '	73 28 '	9	1984 - 1986	2 650 5
La Gabelle					
Rivière St-Maurice	46 27 '	72 44 '	5	1970 - 1975	136 5
La Tuque					
Rivière St-Maurice	47 27 '	72 48 '	6	1940 - 1993	224 (
Lac Robertson		<b>50.04</b>		1000	22.5
Rivière de Ha Ha	50 59 '	59 04 '	2	1995	23 7
Laforge 1	54 10 '	72 36 '	6	1993 - 1994	837 9
Rivière La Grande	34 10	12 30	0	1773 - 1774	057
Laforge 2 Rivière La Grande	54 35 '	71 16'	2	1996	304 0
Niviele La Giande	1				

TABLE 4. Hydro Plant Generating Capacity, by Province or Territory and Station, 1996

TABLEAU 4. Capacité génératrice des centrales hydroélectriques, par province ou territoire et centrale, 1996

Owner - Propriétaire  Plant - Centrale  Fuel or Water Source - Combustible ou source d'eau	Coordin	Coordinates - Coordonnées		Years - Années	Plant Capacity
	Coordon				Capacité de la centrale
uébec					KW
Les Cèdres					
Fleuve St-Laurent	45 18 '	74 02 '	17	1914 - 1924	153 0
Manic #1					
Rivière Manicouagan	49 11 '	68 20 '	3	1966 - 1967	184 4
Manic #2					
Rivière Manicouagan	49 20 '	68 26 '	8	1965 - 1967	1 015 2
Manic #3					
Rivière Manicouagan	49 44 '	68 36 '	6	1975 - 1976	1 183 2
Manic #5				1001 1001	1.500.6
Rivière Manicouagan	50 39 '	68 44 '	8	1991 - 1994	1 528 (
Manic #5 PA		60.441		1000 1000	1.064.6
Rivière Manicouagan	50 39 '	68 44 '	4	1989 - 1990	1 064 (
Mitis #1	40.051	60.001		1022 1020	6.4
Rivière Mitis	48 36 '	68 08 '	2	1922 - 1929	0.4
Mitis #2	40.27	68 09 '	1	1947	4:
Rivière Mitis	48 37 '	08 09	1	1547	7
Outardes #2	40.00	60 22 '	3	1978	453
Rivière aux Outardes	49 08 '	68 23 '	3	1976	433
Outardes #3	49 33 '	68 44 '	4	1969	756
Rivière aux Outardes	49 33	00 44		1909	730
Outardes #4	49 42 '	68 56 '	4	1969	632
Rivière aux Outardes	49 42	00 00		1707	052
Paugan	45 49 '	75 56 '	8	1956 - 1990	250
Rivière Gatineau	75 77	75 50		1,00 1,00	
Première-Chute Rivière Outaouais	47 36 '	79 27 '	4	1968 - 1975	124
	4, 50	,, 2,		.,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,	
Rapide #2 Rivière Outaouais	48 56 '	78 35 '	4	1954 - 1964	48
Rapide #7					
Rivière Outaouais	47 46 '	78 19 '	4	1941 - 1949	48
Rapide-Blanc					
Rivière St-Maurice	47 48 '	72 59 '	6	1985 - 1994	201
Rapides-Farmers					
Rivière Gatineau	45 30 '	75 47 '	5	1927 - 1947	98
Rapides-des-Quinze					
Rivière Outaouais	47 35 '	79 18 '	6	1951 - 1990	94
Rapides-des-Îles					
Rivière Outaouais	47 35 '	78 21 '	4	1966 - 1973	146
Rivière-des-Prairies					
Rivière des Prairies	45 35 '	73 39 '	6	1929 - 1987	48
Robert-Bourassa					
Rivière La Grande	53 47 '	77 28 '	16	1979 - 1981	5 328
Saint-Narcisse					
Rivière Batiscan	46 33 '	72 25 '	2	1926	15
Shawinigan #2					
Rivière St-Maurice	46 32 '	72 46 '	8	1911 - 1990	191
Shawinigan #3					
Rivière St-Maurice	46 32 '	72 46 '	3	1983 - 1984	171
Trenche					
Rivière St-Maurice	45 45 '	72 52 '	6	1982 - 1992	302
Total					29 219

TABLE 4. Hydro Plant Generating Capacity, by Province or Territory and Station, 1996

TABLEAU 4. Capacité génératrice des centrales hydroélectriques, par province ou territoire et centrale, 1996

Owner - Propriétaire  Plant - Centrale  Fuel or Water Source - Combustible ou source d'eau	Coordinates - Coordonnées		Plant - Centrale		Units - Unités	Years - Années	Plant Capacity - Capacité de la centrale
Québec					KW		
Hydro-Sherbrooke							
Abenaquis							
Rivière Magog	45 24 '	71 53 '	3	1910	2 800		
Drummond							
Rivière Magog	45 23 '	71 57 '	2	1928 - 1965	900		
Eustis	45 10 '	71 52 '	1	1986	700		
Rivière Coaticook	45 18 '	/1 32	1	1960	,,,,		
Frontenac Rivière Magog	45 24	71 54 '	2	1917	2 200		
Memphrémagog							
Rivière Magog	45 15 '	72 09 '	2	1920	2 000		
Paton							
Rivière Magog	45 24 '	71 54 '	2	1926	1 700		
Rock Forest	45 20 '	72 00 '	2	1911	2 200		
Rivière Magog	43 20	72 00	-	1711	2 200		
Weedon Rivière St-François	45 39 '	71 27 '	4	1920 - 1993	3 745		
Westbury							
Rivière St-François	45 30 '	71 37 '	2	1929	4 800		
Total					21 045		
Hydromega Energy Inc							
Côte Ste-Catherine							
Fleuve St Laurent	46 55 '	71 45 '	3	1989 - 1995	11 100		
Hydroméga G P Inc							
Mont-Laurier							
Rivière du Lièvre	46 34 '	75 30 '	3	1937 - 1951	2 360		
Hydrowatt SM-1 Inc							
Clark City (Sept-Îles)							
Rivière Ste-Margurite	50 14 '	66 25 '	1	1993	7 500		
A Land A Markows Inc.							
Industries James Maclaren Inc							
Dufferin Falls Rivière du Lièvre	45 36	75 25 '	2	1958 - 1959	38 250		
High Falls							
Rivière du Lièvre	45 47 '	75 38 '	4	1930 - 1933	103 000		
Masson							
Rivière du Lièvre	45 34 '	75 20 '	4	1933	112 000 253 250		
Total					253 25		

TABLE 4. Hydro Plant Generating Capacity, by Province or Territory and Station, 1996

TABLEAU 4. Capacité génératrice des centrales hydroélectriques, par province ou territoire et centrale, 1996

Coordin	ates	Units	Years	Plant Capacity
Coordon	Coordonnées		- Années	Capacité de la centrale
				KW
47 50 '	63 32 '	1	1994	. 7 700
48 40 '	69 05 '	1	1996	9 990
	<b></b>		1006	7 200
48 40	69 05 '	1	1996	7 300
48 40 '	69.05 '		1996	8 200
40 40	07 05		.,,,	33 190
50 13 '	66 40 '	2	1954	17 600
48 25 '	71 15 '	1	1996	3 900
49 12 '	68 20 '	7	1957 - 1992	327 500
40.001	70.201	,	1002	800
48 20	12 30	1	1993	800
46 44 '	71 42 '	2	1937 - 1996	4 420
10 11	60.041		1004	6 000
40 44	09 04	2	1774	0 000
48 44 '	69 04 '	2	1994	5 300
48 44 '	69 04 '	1	1954	1 000
46 45 '	71 42 '	3	1925 - 1995	5 400
				22 120
	Coordons 47 50' 48 40' 48 40' 48 40' 48 25' 49 12' 48 20' 46 44' 48 44' 48 44'	47 50' 63 32' 48 40' 69 05' 48 40' 69 05' 48 40' 69 05' 48 40' 69 05'  50 13' 66 40'  48 25' 71 15'  49 12' 68 20'  48 20' 72 30'  46 44' 71 42' 48 44' 69 04' 48 44' 69 04' 48 44' 69 04'	Coordonnées Unités  47 50' 63 32' 1  48 40' 69 05' 1  48 40' 69 05' 1  48 40' 69 05' 1  48 25' 71 15' 1  49 12' 68 20' 7  48 20' 72 30' 1  46 44' 71 42' 2  48 44' 69 04' 2  48 44' 69 04' 2  48 44' 69 04' 1	Coordonnées  Unités  Années  47 50 ' 63 32 ' 1 1994  48 40 ' 69 05 ' 1 1996  48 40 ' 69 05 ' 1 1996  48 40 ' 69 05 ' 1 1996  50 13 ' 66 40 ' 2 1954  48 25 ' 71 15 ' 1 1996  49 12 ' 68 20 ' 7 1957 - 1992  48 20 ' 72 30 ' 1 1993  46 44 ' 71 42 ' 2 1937 - 1996  48 44 ' 69 04 ' 2 1994  48 44 ' 69 04 ' 2 1994  48 44 ' 69 04 ' 1 1954

TABLE 4. Hydro Plant Generating Capacity, by Province or Territory and Station, 1996

TABLEAU 4. Capacité génératrice des centrales hydroélectriques, par province ou territoire et centrale, 1996

Owner - Propriétaire	Coordina	Coordinates		Years	Plant Capacity
Plant - Centrale Fuel or Water Source - Combustible ou source d'eau	Coordon	Coordonnées		Années	Capacité de la centrale
Québec					KW
SNC Lavalin					
Rawdon					
Rivière Ouareau	46 03 '	73 44 '	1	1928	2 500
Saint-Alban					
Rivière Sainte-Anne de la Pérade	46 55 '	72 05 '	2	1996	8 200
Total					10 700
Soc D'Élect et de Chimie Alcan Ltée					
Chute des Passes					
Rivière Péribonka	49 54 '	71 15 '	5	1959 - 1960	742 500
Chute du Diable	40 47 '	71 42 '	5	1952	187 250
Rivière Péribonka	48 47 '	/1 42		1932	107 230
Chute à Caron Rivière Saguenay	48 25 '	71 15 '	4	1931 - 1934	180 000
Chute à la Savane	10.25				
Rivière Péribonka	48 49 '	71 47 '	5	1953	187 250
Isle Maligne					
Lac St-Jean	48 35 '	71 38 '	12	1925 - 1937	336 000
Shipshaw					717.00
Rivière Saguenay	48 26 '	71 12'	12	1942 - 1943	717 000 2 350 000
Total					2 350 000
Société d'Électricité St Raphaël					
St Raphaël	46.491	70.45	3	1921	2 550
Rivière Du Sud	46 48 '	70 45 '	3	1921	2 330
Waltham Énergie					
Waltham Rivière Noire	45 55 '	76 55 '	5	1917 - 1951	10 60
Riviere noire	13 33	, 0 20			
Énergie D L S Inc					
Arthurville Source inconnue	46 47 '	70 43 '	1	1993	50
Source mediate					
Total Québec					32 530 89
Ontario					
Abitibi-Price Inc					
Iroquois Falls Abitibi River	48 46 '	80 40 '	12	1949	19 08
Island Falls					
Abitibi River	49 35 '	81 23 '	4	1970 - 1986	39 20
Twin Falls					
Abitibi Lake	48 45 '	80 35 '	5	1921 - 1927	20 25
Total					78 53

TABLE 4. Hydro Plant Generating Capacity, by Province or Territory and Station, 1996

TABLEAU 4. Capacité génératrice des centrales hydroélectriques, par province ou territoire et centrale, 1996

Owner - Propriétaire  Plant - Centrale  Fuel or Water Source - Combustible ou source d'eau	Plant - Centrale				-		Units - Unités	Years - Années	Plant Capacity - Capacité de la centrale
0.4					KW				
Ontario									
Algonquin Power									
Cameron Falls GS	46.131	00.001	,	1989	4 500				
Aux Saubles River	46 17 '	82 09 '	1	1909	4 300				
Carmichael Falls GS	49 08 '	82 03 '	1	1995	18 000				
Groundhog River Chiblow Lake GS	4,700	02 05		1,,,,					
Chiblow Lake GS  Chiblow lake	46 20 '	83 15 '	1	1993	1 650				
Cordova Lake GS									
Cordova Lake	44 33 '	79 49 '	1	1993	780				
Crowe Bay GS									
Trent River	44 19 '	78 47 '	1	1994	4 000				
Scarfe Lake GS									
Blind River	46 16 '	83 15 '	1	1993	2 400				
Serpent River GS									
Serpent River	46 14 '	82 26 '	1	1989	7 200				
Shekak River GS									
Shekak River	49 49 '	84 30 '	1	1995	4 100				
Total					42 630				
Almonte Public Utilities Comm									
Almonte									
Mississippi River	45 14 '	761 2 '	2	1991 - 1992	2 400				
Bracebridge Hydro									
Bracebridge Falls									
Muskoka River	45 03 '	79 19 '	2	1902 - 1905	600				
High Falls									
Muskoka River	45 00 '	79 15 '	1	1948	800				
Wilsons Falls				1000					
Muskoka River	45 02 '	79 19 '	1	1909	600 2 000				
Total					2 000				
Campbellford, Town Of									
Crow Bay									
Trent Canal	44 20 '	77 46 '	2	1908 - 1912	2 000				
Canadian Niagara Power Co Ltd									
Rankine									
Niagara River	43 04 '	79 04 '	11	1904 - 1924	94 67:				
E. B. Eddy Forest Products Ltd									
Eddy									
Ottawa River	45 25 '	754 3 '	3	1909 - 1912	9 300				
Espanola									
Spanish River	46 16 '	81 46 '	2	1945 - 1994	16 300				
Total					25 60				

TABLE 4. Hydro Plant Generating Capacity, by Province or Territory and Station, 1996

TABLEAU 4. Capacité génératrice des centrales hydroélectriques, par province ou territoire et centrale, 1996

Owner - Propriétaire	Coordina	ntes	Units	Years	Plant Capacity
Plant - Centrale  Fuel or Water Source - Combustible ou source d'eau	Coordonnées Unités		Unités	Années	Capacité de la centrale
Ontario					KW
Gananoque Light & Power Ltd					
Brewers Mills	44 24 '	76 19 '	3	1940	900
Cataraqui River Gananoque	77.27	70 17		17.0	
Gananoque River	44 20 '	76 10 '	1	1939	60
Jones Falls					
Cataraqui River	44 33 '	76 14 '	3	1949 - 1954	2 25
Kingston Mills					
Cataraqui River	44 18 '	76 27 '	3	1914 - 1977	1 90
Total					5 65
Great Lakes Power Co Ltd					
Andrews Falls					
Montreal River	47 14 '	84 39 '	3	1938 - 1975	38 70
Clergue					
Lake Superior	46 31 '	84 21 '	3	1983	54 15
Gartshore Falls					
Montreal River	47 15 '	84 35 '	1	1958	20 00
Harris					
Magpie River	47 57 '	84 50 '	1	1990	12 50
High Falls					
Michipicoten River	47 56 '	84 43 '	3	1929 - 1950	25 67
Hogg					
Montreal River	47 12 '	84 36 '	1	1965	17 00
Hollingsworth Falls					
Michipicoten River	47 26 '	84 31 '	1	1959	20 00
Mackay					40.50
Montreal River	47 17	84 27 '	3	1937 - 1957	40 50
Mc Phail Falls		04.401		1054	10 00
Michipicoten River	47 56 '	84 40 '	2	1954	1000
Mission Falls	17.56	94 50 '	1	1990	15 00
Magpie River	47 56 '	84 50 '	1	1990	15 00
Scott Falls	47 56 '	84 45 '	2	1952	13 60
Michipicoten River	4/30	04 43		1752	
Steephill Falls	48 05 '	84 44 '	1	1990	15 50
Magpie River  Total	48 03	0-7-4-7	1	1770	282 62
Inco Ltd					
Big Eddy	1	01.251		1929 - 1985	27 58
Spanish River	46 23 '	81 35 '	3	1929 - 1983	2130
High Falls	46.221	01 24!	5	1966 - 1993	19 30
Spanish River	46 23 '	81 34 '	5	1900 - 1993	193
Nairn	46 21 '	81 35 '	3	1917 - 1919	4 50
Spanish River	40 21	01 33		1711 - 1717	
Wabageshik	46 19 '	81 31 '	2	1912 - 1935	3 7
Vermilion River Total	4019	01.51			55 1
1 otal					

TABLE 4. Hydro Plant Generating Capacity, by Province or Territory and Station, 1996

TABLEAU 4. Capacité génératrice des centrales hydroélectriques, par province ou territoire et centrale, 1996

Owner - Propriétaire  Plant - Centrale  Fuel or Water Source - Combustible ou source d'eau	Coordin - Coordon		Units - Unités	Years - Années	Plant Capacity - Capacité de la centrale
Ontario					KW
MacMillan Bloedel Ltd					
Sturgeon Falls Sturgeon River	46 22 '	79 55 '	6	1912 - 1964	7 000
Stargeon 1.1. ex					
Malette Kraft Pulp & Power Co Ltd					
Smooth Rock Falls					
Mattagami River	49 12 '	81 38 '	2	1917	8 000
Ontario Hydro					
Abitibi Canyon					
Abitibi River	49 53 '	81 34 '	5	1933 - 1979	233 825
Aguasabon	40.47	87 08 '	2	1948	40 500
Aguasabon River	48 47 '	8/08	2	1946	40 300
Alexander Nipigon River	49 08 '	88 21 '	5	1930 - 1958	65 250
Amprior					
Madawaska River	45 26 '	76 21 '	2	1976	74 100
Aubrey Falls	45.501	00.101		1060	130 150
Mississagi River	46 58 '	83 13 '	2	1969	130 130
Auburn Otonabee River	44 19 '	78 19 '	3	1911 - 1987	1 875
Barrett Chute					
Madawaska River	45 15 '	76 45 '	4	1942 - 1968	152 400
Big Chute				1000	0.000
Severn River	44 53 '	79 41 '	1	1993	9 900
Big Eddy  Muskoka River	45 01 '	79 45 '	2	1941	7 650
Bingham Chute					
South River	46 05 '	79 24 '	2	1923 - 1924	720
Calabogie					4 000
Madawaska River	45 18 '	76 42 '	2	1917	4 000
Cameron Nipigon River	49 09 '	88 20 '	7	1925 - 1987	74 280
Caribou Falls	4,00	00 20		.,	
English River	50 15	94 58 '	3	1958	76 950
Chats Falls					
Ottawa River	45 28 '	76 14 '	4	1958	79 900
Chenaux Ottawa River	45 35 '	76 40 '	8	1950 - 1951	135 400
Coniston	45 55	70 40		1750 1751	
Wanapitei River	46 28 '	80 49 '	3	1905 - 1915	4 550
Crystal Falls					
Sturgeon River	46 27 '	79 52 '	4	1921	8 080
Decew Falls #1	42.07.1	70.161	4	1904 - 1911	21 800
Welland Canal Decew Falls #2	43 07 '	79 16'	4	1704 - 1711	21 800
Welland Canal	43 07	79 16 '	2	1954 - 1955	115 200
Des Joachims					
Ottawa River	46 11 '	77 42 '	8	1950 - 1987	360 000

Electric Power Generating Stations, 1996 Statistics Canada - Catalogue no. 57-206-XPB

TABLE 4. Hydro Plant Generating Capacity, by Province or Territory and Station, 1996

TABLEAU 4. Capacité génératrice des centrales hydroélectriques, par province ou territoire et centrale, 1996

Owner - Propriétaire	Coordin	ates	Units	Years	Plant Capacity
Plant - Centrale Fuel or Water Source - Combustible ou source d'eau	Coordon	nées	- Unités	Années	Capacité de la centrale
ntario					KW
Ear Falis					
English River	50 38 '	93 14'	4	1930 - 1948	186
Elliott Chute					
South River	46 04 '	79 23 '	1	1929	1 4
Eugenia				1015 1005	4.6
Beaver River	44 20 '	80 32 '	3	1915 - 1987	4 8
Frankford	44 11 '	77 36 '	4	1913	2.6
Trent River George W Rayner	7 77	77 50		.,,,,	
Mississagi River	46 26 '	83 23 '	2	1950	42 3
Hagues Reach					
Trent River	44 17 '	77 48 '	3	1925	3.3
Hanna Chute					
South Muskoka River	45 00 '	79 18 '	1	1926	1
Нагтпоп					
Mattagami River	50 10 '	82 10 '	2	1965	129 3
Healey Falls	44.22	77 46 1	2	1913 - 1919	9(
Trent River	44 23 '	77 46 '	3	1913 - 1919	
High Falls	44 57 '	76 36 '	3	1920	1:
Mississippi River Hound Chute	1 77	70 30		1,20	
Montreal River	47 18 '	79 42 '	4	1910 - 1911	2 :
Indian Chute					
Montreal River	47 50 '	80 27 '	2	1923 - 1924	3
Kakabeka Falls					
Kaministikwia River	48 25 '	89 38 '	4	1906 - 1914	24
Kipling					
Mattagami River	50 15 '	82 08 '	2	1966 - 1987	125
Lakefield	44.051	70.161		1020	2
Otonabee River	44 25 '	78 16 '	1	1928	2
Little Long	50 00 '	82 10 '	2	1963	121
Mattagami River	30 00	02 10		1703	
Lower Notch  Montreal River	54 78 '	79 27 '	2	1971	228
Lower Sturgeon					
Mattagami River	48 49 '	81 29 '	2	1923	6
Manitou Falls					
English River	50 35 '	93 27 '	5	1956 - 1958	72
Matabitchuan				10:0	
Matabitchuan River	47 07 '	79 30 '	4	1910	6
Mc Vittie	46.171	00 51 !	2	1912	2
Wanapitei River	46 17 '	80 51 '	2	1912	1
Merrickville	44 55 '	75 50 '	2	1929 - 1994	1
Rideau River Meyersburg	1 773	75 50			
Meyersburg Trent River	44 15 '	77 48 '	3	1924	4
Mountain Chute					
Madawaska River	45 11 '	76 50 '	2	1967	142
Nipissing					
South River	46 06 '	79 29 '	2	1909	2

TABLE 4. Hydro Plant Generating Capacity, by Province or Territory and Station, 1996

TABLEAU 4. Capacité génératrice des centrales hydroélectriques, par province ou territoire et centrale, 1996

Owner - Propriétaire	Coordin	ates	Units	Years	Plant Capacity
Plant - Centrale	-		-		-
Fuel or Water Source - Combustible ou source d'eau	Coordon	nées	Unités	Années	Capacité de la centrale
ntario					KW
Ontario Power					
Niagara River	43 05 '	79 05 '	9	1905 - 1913	76 4
Otter Rapids					
Abitibi River	50 11 '	81 37 '	4	1961 - 1963	174
Otto Holden				1050 1052	205
Ottawa River	46 23 '	78 43 '	8	1952 - 1953	205
Pine Portage Nipigon River	49 18 '	88 19 '	4	1950 - 1954	133
Ragged Rapids		mo 44.1		1020	7
Muskoka River	45 01 '	79 41 '	2	1938	7
Ranney Falls	44.101	77 40 1	2	1022 1026	8
Trent River	44 18 '	77 48 '	3	1922 - 1926	٥
Red Rock Falls	46 19 '	83 17 '	2	1960 - 1961	40
Mississagi River Robert H Saunders	40 19	03 17	2	1700 - 1701	10
St Lawrence River	45 01 '	74 47 '	16	1958 - 1993	976
Sandy Falls	.501				
Mattagami River	48 31 '	81 27 '	3	1911 - 1916	3
Seymour					
Trent River	44 19 '	77 46 '	5	1909 - 1911	5
Sidney					
Trent River	44 08 '	77 36 '	4	1911	3
Sills Island					
Trent River	44 12 '	77 36 '	2	1936 - 1942	1
Silver Falls				40.50	15
Kaministikwia River	48 41 '	89 37 '	1	1959	45
Sir Adam Beck #1	42.001	70.02.1	10	1922 - 1986	461
Niagara River	43 09 '	79 03 '	10	1922 - 1980	401
Sir Adam Beck #2	43 09 '	79 03 '	16	1954 - 1958	1 239
Niagara River	43 09	19 03	10	1754 - 1750	1 237
Sir Adam Beck Pumping Niagara River	43 09 '	79 04 '	6	1957 - 1958	176
Smoky Falls	1,000				
Mattagami River	50 03 '	82 08 '	4	1928 - 1931	52
South Falls					
South Muskoka River	45 00 '	79 18 '	3	1916 - 1925	3
Stewartville					
Madawaska River	45 25 '	76 30 '	5	1948 - 1969	153
Stinson					
Wanapitei River	46 31 '	80 43 '	2	1925	4
Trethewey Falls		70.161		1000	
South Muskoka River	44 59 '	79 16 '	1	1929	1
Wawaitin	49 21 1	81 30 '	4	1912 - 1918	11
Mattagami River	48 21 '	01 30	4	1912 - 1918	11
Wells Mississagi River	46 20 '	83 35 '	2	1970	203
Whitedog Falls	70 20	05 55	-	1710	203
Winnipeg River	50 07 '	94 52 '	3	1958	64
Total					6 610
A 0998					

TABLE 4. Hydro Plant Generating Capacity, by Province or Territory and Station, 1996

TABLEAU 4. Capacité génératrice des centrales hydroélectriques, par province ou territoire et centrale, 1996

Owner - Propriétaire	Coordina	ates	Units	Years	Plant Capacity - Capacité de la centrale
Plant - Centrale Fuel or Water Source - Combustible ou source d'eau	Coordon	nées	Unités	Années	
Ontario					KW
Orillia Water Light & Power Comm					
Matthias					
Muskoka River	45 00 '	79 18 '	1	1950	2 812
Minden					
Gull River	44 56 '	78 43 '	2	1935	3 800
Swift Rapids					
Severn River	44 51 '	79 30 '	3	1991 - 1993	7 800
Total					14 412
Ottawa Hydro					
Chaudiere #2					
Ottawa River	45 25 '	75 43 '	3	1909	4 386
Chaudiere #4					
Ottawa River	45 25 '	75 43 '	2	1900	7 920
Total					12 306
Parry Sound Public Utilities Comm					
Parry Sound					
Seguin Basin	45 22 '	80 01 '	2	1919	1 340
Peterborough Utilities Commission					
Peterborough					
Otonabee River	44 18 '	78 19 '	3	1902 - 1920	4 100
Rainy River Forest Products Inc					
Calm Lake					
Calm Lake	48 48 '	92 10'	2	1928	9 350
Fort Frances					
Rainy River	48 38 '	93 20 '	8	1955	12 800
Kenora					
Lake Of The Woods	49 45 '	94 33 '	10	1923 - 1924	11 500
Norman		0.1.0.1.1		1025	16 500
Lake Of The Woods	49 45 '	94 34 '	5	1925	10 300
Sturgeon Falls	40.42	00.151	2	1927	7 650
Seine River	48 42 '	92 15 '	4	1927	57 800
Total					3,000
Regional Power					
Eagle River				1020	1 760
Eagle River	49 48 '	93 13 '	1	1928	1 700
McKenzie Falls	40.40.1	02 12 !	1	1938	1 120
Eagle River	49 49 '	93 13 '	1	1930	112
Wainwright Falls	49 50 '	92 53 '	1	1928	1 100
Wabigoon River	49 30	14.33	1	1720	
Wawatay	48 40 '	89 14 '	3	1992	13 50
Black River Total	40 40	0, 1,			17 48
Total					

TABLE 4. Hydro Plant Generating Capacity, by Province or Territory and Station, 1996

TABLEAU 4. Capacité génératrice des centrales hydroélectriques, par province ou territoire et centrale, 1996

45 30 ' 45 30 ' 45 30 ' 49 30 '	76 43 ' 76 43 ' 82 25 ' 79 11 '	Unités  3 2	1912 - 1954 1900 1923	960 1 980
45 30° 49 30° 43 09°	76 43 ' 82 25 ' 79 11 '	1 3	1900	1 020 960 1 980
45 30° 49 30° 43 09°	76 43 ' 82 25 ' 79 11 '	1 3	1900	960 1 980
45 30° 49 30° 43 09°	76 43 ' 82 25 ' 79 11 '	1 3	1900	960 1 980 
45 30° 49 30° 43 09°	76 43 ' 82 25 ' 79 11 '	1 3	1900	960 1 980
49 30 ' 43 09 '	82 25 ' 79 11 '	3	1923	1 980 2 750
49 30 ' 43 09 '	82 25 ' 79 11 '	3	1923	1 980 2 750
43 09 '	79 11 '	3		2 750
43 09 '	79 11 '	3		
43 09 '	79 11 '	3		
			1932	15 000
			1932	15 000
			1932	15 000
44 21 '	78 18 '	3		
44 21 '	78 18 '	3		
			1906 - 1922	2 400
				7 345 913
53 10 '	99 16 '	4	1965 - 1968	437 000
50 27 '	96 00 '	6	1923 - 1987	124 100
54 32 '	98 02 !	6	1977 - 1979	168 000
56 02 '	96 32 '	7	1960 - 1972	236 250
56 23 '	04 38 '	12	1970 - 1974	1 224 000
30 23	74 30	1 12	1770 177.	
56 14 '	101 00 '	2	1952	4 950
56 15 '	101 07 '	1	1958	5 400
56 31 '	94.07 '	10	1990 - 1992	1 232 400
30 31	3 <del>4</del> 07	"	1770 - 1772	1 45 40 101
56 24 '	94 22 '	10	1977 - 1979	977 500
50 24 '	96 00 '	8	1954 - 1955	61 200
50.34 '	96.11	6	1951 - 1990	90 200
30 34	<i>50</i> 11		1751 - 1770	70 20
50 07 '	96 02 '	6	1949 - 1995	174 875
				4 735 875
	56 23' 56 14' 56 15' 56 31' 56 24' 50 24'	56 23' 94 38' 56 14' 101 00' 56 15' 101 07' 56 31' 94 07' 56 24' 94 22' 50 24' 96 00' 50 34' 96 11'	56 23' 94 38' 12  56 14' 101 00' 2  56 15' 101 07' 1  56 31' 94 07' 10  56 24' 94 22' 10  50 24' 96 00' 8  50 34' 96 11' 6	56 23'       94 38'       12       1970 - 1974         56 14'       101 00'       2       1952         56 15'       101 07'       1       1958         56 31'       94 07'       10       1990 - 1992         56 24'       94 22'       10       1977 - 1979         50 24'       96 00'       8       1954 - 1955         50 34'       96 11'       6       1951 - 1990

TABLE 4. Hydro Plant Generating Capacity, by Province or Territory and Station, 1996

TABLEAU 4. Capacité génératrice des centrales hydroélectriques, par province ou territoire et centrale, 1996

Owner - Propriétaire Plant - Centrale	Coordinates	Units	Years	Plant Capacity
Fuel or Water Source - Combustible ou source d'eau	Coordonnées	Unités	Années	Capacité de la centrale
Manitoba				KW
Winnipeg, City of				
Pointe Du Bois				
Winnipeg River	50 18' 95 33'	16	1911 - 1926	68 600
Slave Falls			1021 1040	72 000
Winnipeg River	50 13' 95 35'	8	1931 - 1948	140 600
Total Total Manitoba				4 876 475
Saskatchewan				
Saskatchewan Power Corporation				
Charlot River	59 37 ' 109 08 '	2	1978	10 260
Charlot River Coteau Creek	3937 10700		1770	
Saskatchewan River	51 17' 106 52'	3	1968	167 940
E B Campbell				
Saskatchewan River	53 42' 103 20'	8	1963 - 1967	279 900
Island Falls	55 201 102 22 1	9	1928 - 1959	108 400
Churchill River	55 30 ' 102 23 '	9	1928 - 1939	108 400
Nipawin Saskatchewan River	53 19' 104 03'	3	1985 - 1986	255 000
Waterloo				
Charlot River	59 38 ' 108 58 '	1	1961	9 560
Wellington Lake				1,000
Charlot River	59 38 ' 109 04 '	2	1939 - 1959	4 800 835 860
Total				835 860
Total Saskatchewan				
Alberta				
Alberta Power Ltd				
Jasper	52 48' 118 03'	2	1949 - 1956	1 400
Astoria River	3246 11603		1949 - 1950	1 400
Constitution Development Inc				
Canadian Hydro Developers Inc				
Belly River Belly River	49 10' 113 40'	1	1991	3 000
St Mary				
St Mary River	49 00 ' 114 45 '	1	1992	2 300
Waterton				2 200
Waterton Lakes	49 00 ' 114 45 '	1	1992	2 800 <b>8 10</b> 0
Total				8 10

TABLE 4. Hydro Plant Generating Capacity, by Province or Territory and Station, 1996

TABLEAU 4. Capacité génératrice des centrales hydroélectriques, par province ou territoire et centrale, 1996

Owner - Propriétaire	Coordinates	Units	Years	Plant Capacity
Plant - Centrale  Fuel or Water Source - Combustible ou source d'eau	Coordonnées	Unités	Années	Capacité de la centrale
Alberta				KW
Probyn and Company Ltd				
Cowley Ridge				
Wind	49 29 ' 113 57 '	52	1993 - 1994	18 876
TransAlta Utilities Corp				
Barrier				0.540
Kananaskis River	51 02' 115 02'	1	1947	9 560
Bearspaw				
Bow River	51 08' 114 18'	1	1954	15 300
Bighorn			1072	120,000
North Saskatchewan River	52 18' 116 19'	2	1972	130 000
Brazeau	50 541 115 151		1065 1067	252,000
Brazeau River	52 54' 115 15'	2	1965 - 1967	353 000
Cascade	£1 12 ' 115 20 '	2	1942 - 1957	34 000
Cascade Canal	51 13' 115 30'	2	1942 - 1937	34 000
Ghost  Bow River	51 13' 114 42'	4	1929 - 1954	59 000
	31 13 114 42	7	1729 - 1754	3,000
Horseshoe Bow River	51 07' 115 01'	4	1911	18 000
Interlakes	3107 11301		1711	10000
Upper Kananaskis Lake	50 38 ' 115 08 '	1	1955	5 040
Kananaskis	30 30 113 00		1700	
Bow River	51 06' 115 04'	3	1913 - 1951	16 800
Outlet Works				
Brazeau River	52 58 ' 115 36 '	2	1965 - 1967	20 520
Pocaterra				
Kananaskis River	50 45 ' 115 07 '	1	1955	13 500
Rundle				
Spray River	51 05 ' 115 22 '	2	1951 - 1960	47 250
Spray				
Spray River	51 04' 115 24'	2	1951 - 1960	104 000
Three Sisters				
Spray River	51 00 ' 115 23 '	1	1951	3 400
Total				829 370
Total Alberta				857 746
British Columbia - Colombie-Britannique				
Alcan Smelters & Chemicals Ltd				
Kemano Nechako Reservoir	53 34' 127 56'	8	1954 - 1967	812 800
· ·				
Flactric Power Conserving Stations, 1996				ergie électrique 199

TABLE 4. Hydro Plant Generating Capacity, by Province or Territory and Station, 1996

TABLEAU 4. Capacité génératrice des centrales hydroélectriques, par province ou territoire et centrale, 1996

Owner - Propriétaire	Coordinates	Units	Years	Plant Capacity
Plant - Centrale  Fuel or Water Source - Combustible ou source d'eau	Coordonnées	Unités	Années	Capacité de la centrale
British Columbia - Colombie-Britannique				KW
Algonquin Power				
Boston Bar G S				
Fraser River	49 48 ' 121 27 '	1	1995	7 200
3 C Hydro				
Aberfeldie				
Bull River	49 38' 115 17'	2	1922	5 00
Alouette				
Alouette Lake	49 23 ' 122 18 '	1	1928	8 00
Ash River				
Ash River	49 24 ' 125 05 '	1	1959	27 00
Bridge River #1				
Bridge River	50 43' 122 14'	4	1948 - 1954	200 00
Bridge River #2				
Bridge River	50 43 ' 122 14 '	4	1959 - 1960	280 00
Cheakamus River	49 55 ' 123 18 '	2	1957	157 00
Clayton Falls				
Clayton Creek	52 22' 126 48'	2	1961 - 1992	2 00
Clowhom				
Clowhom River	49 43 ' 123 32 '	1	1957	33 00
Elko Plant				
Elk River	49 18' 115 04'	2	1924	12 00
Falls River				
Falls River	54 00 ' 129 44 '	2	1930 - 1960	7 00
Gordon M Shrum				
Peace River	55 58 ' 122 07 '	10	1968 - 1980	2 730 00
John Hart				
Campbell River	50 03 ' 125 20 '	6	1947 - 1953	126 00
Jordan River				
Jordan River	48 25 ' 124 03 '	1	1971	170 00
Kootenay Canal				
Kootenay River	49 27 ' 117 30 '	4	1975 - 1976	549 0
La Joie		1		
Dounton Lake	50 48 ' 122 52 '	1	1957	25 00
Ladore Falls				
Campbell River	50 02 ' 125 23 '	2	1956 - 1957	47 0
Lake Buntzen #1				
Lake Buntzen	49 23 ' 122 52 '	1	1951	55 0
Lake Buntzen #2				
Lake Buntzen	49 22 ' 122 53 '	2	1914	17 8
Mica				
Columbia River	52 05 ' 118 34 '	4	1976 - 1977	1 736 0
Peace Canyon				
Peace River	55 56' 122 00'	4	1980	700 0
Puntledge				
Puntledge River	49 41 ' 125 02 '	1	1955	24 0
Revelstoke				
Columbia River	50 58 ' 118 12 '	4	1984 - 1985	1 843 0

TABLE 4. Hydro Plant Generating Capacity, by Province or Territory and Station, 1996

TABLEAU 4. Capacité génératrice des centrales hydroélectriques, par province ou territoire et centrale, 1996

Owner - Propriétaire	Coordinates	Units	Years	Plant Capacity
Plant - Centrale  Fuel or Water Source - Combustible ou source d'eau	Coordonnées	Unités	Années	Capacité de la centrale
British Columbia - Colombie-Britannique				KW
Ruskin				
Hayward Lake	49 12' 122 25'	3	1930 - 1950	105 000
Seton	50 411 121 561		1956	48 000
Seton Creek	50 41' 121 56'	1	1930	48 000
Seven Mile Pend D'Oreille Rive	49 01 ' 117 32 '	3	1979 - 1980	594 000
Shuswap Falls				
Shuswap River	50 15' 118 39'	2	1929 - 1942	5 200
Spillimacheen				,
Spillimacheen River	50 54' 116 25'	3	1955	4 000
Stave Falls				
Stave Lake	49 14' 122 21'	5	1912 - 1925	52 000
Strathcona				
Campbell River	50 00 ' 125 34 '	2	1958 - 1968	62 000
Wahleach	40.141 101.441		1052	64 000
Wahleach Lake	49 14' 121 44'	1	1952	04 000
Walter Hardman	50 49 ' 118 03 '	2	1960 - 1965	8 000
Cranberry Creek Whatshan	30 49 118 03		1700 - 1703	
Whatshan Lake	50 00 ' 118 05 '	1	1972	50 000
Total				9 746 000
Canadian Hydro Developers Inc				
Akolkolex River Akolkolex River	50 49 ' 118 02 '	1	1995	10 000
Central Coast Power Corp				
Ocean Falls				
Link Lake	52 21 ' 127 41 '	4	1917 - 1923	12 200
Columbia Power Corporation				
Brilliant				
Kootenay River	49 20' 117 37'	4	1944 - 1968	108 800
Cominco Ltd				
Waneta				
Pend D'Oreille River	49 00 ' 117 37 '	4	1954 - 1966	337 700
MacMillan Bloedel Ltd				
Powell River				
Powell Lake	49 54 ' 124 33 '	5	1911 - 1976	44 500
Stillwater	40.461 124.161	2	1930 - 1948	30 400
Lois Lake  Total	49 46' 124 16'	2	1930 - 1948	74 900

TABLE 4. Hydro Plant Generating Capacity, by Province or Territory and Station, 1996

TABLEAU 4. Capacité génératrice des centrales hydroélectriques, par province ou territoire et centrale, 1996

Owner - Propriétaire	Coordinates	Units	Years	Plant Capacity - Capacité de la
Plant - Centrale  Fuel or Water Source - Combustible ou source d'eau	- Coordonnées	- Unités	- Années	
				centrale
British Columbia - Colombie-Britannique				KW
Nelson City of				
City Of Nelson	40.001 117.201		1000 1005	16 000
Kootenay River	49 30 ' 117 30 '	4	1908 - 1995	10 000
Queen Charlotte Power Corporation				
Moresby Lake				0.50
Moresby Lake	00 00 , 000 00 ,	4	1990	9 500
West Kootenay Power Ltd				
Corra Linn				
Kootenay River	49 28 ' 117 28 '	3	1932	40 500
Lower Bonnington	40.001 115.001		1025 1026	47 250
Kootenay River	49 28 ' 117 30 '	3	1925 - 1926	4/230
South Slocan	49 28 ' 117 31 '	3	1928 - 1929	47 250
Kootenay River Upper Bonnington	4,20 11,31			
Kootenay River	49 28 ' 117 30 '	6	1907 - 1940	55 12:
Total				190 12
Western Pulp Partnership Ltd				
Port Alice	50.001 107.051		1953	2 00
Victoria Lake	50 23 ' 127 25 '	1	1933	2 00
Woodfibre Henrietta Lake	49 40 ' 123 20 '	1	1947	2 58
Total				4 58
Westmin Resources Ltd				
Tennant Lake				
Tennant Lake	49 34 ' 125 37 '	1	1966	3 06
Thelwood Hydro				
Thelwood Lake	49 32 ' 125 53 '	1	1985	8 20
Total				11 26 11 341 07
Total British Columbia - Colombie-Britannique				11 341 07
Yukon				
Yukon Electrical Co Ltd				
Fish Lake #1				
Porter Creek	60 44 ' 135 07	1	1952	87
Fish Lake #2	60 44 ' 135 06	1	1955	65
Mc Intyre Creek	00 44 133 00	1	1933	1 52
Total				
				nergie électrique, 1

TABLE 4. Hydro Plant Generating Capacity, by Province or Territory and Station, 1996

TABLEAU 4. Capacité génératrice des centrales hydroélectriques, par province ou territoire et centrale, 1996

Owner - Propriétaire	Coordinates	Units	Years	Plant Capacity
Plant - Centrale  Fuel or Water Source - Combustible ou source d'eau	Coordonnées	Unités	Années	Capacité de la centrale
Yukon				KW
Yukon Energy Corporation				
Aishihik				
Aishihik River	63 31 ' 135 50 '	2	1975	30 000
Mayo				
Mayo River	63 31 ' 135 50 '	2	1951 - 1957	5 100
White Horse Rapids			1050 1001	40,000
Yukon River	60 42 ' 135 03 '	4	1958 - 1984	40 000 75 100
Total				76 625
Total Yukon				70 023
Northwest Territories - Territoires-du-Nord-Ouest				
Miramar Con Mine Ltd				
Bluefish				
Yellowknife River	62 40 ' 114 15 '	2	1941 - 1995	7 360
Northwest Territories Power Corp				
John Simpson				
Snare River	63 41' 115 56'	1	1960	7 200
Snare Forks	60 411 115 561		1077	8 200
Snare River	63 41 ' 115 56 '	2	1977	8 200
Taltson	60 25 ' 111 23 '	5	1965 - 1976	21 000
Taltson River	00 25 111 25		1,000 1,700	
Ted Humphries Snare River	63 24' 116 15'	1	1948	7 000
Total				43 400
Royal Oak Mines Inc				
Colomac				
Steve's Lake	64 10 ' 114 20 '	1	1994	1 406
Total Northwest Territories - Territoires-du-Nord-Ouest				52 160
Total Canada				65 878 782
Total Canada				

TABLE 5. Steam Plant Generating Capacity, by Province or Territory and Station, 1996

Owner - Propriétaire	Coordin	ates	Units	Years	Plant Capacity
Plant - Centrale Fuel or Water Source - Combustible ou source d'eau	Coordonnées		Unités	Années	Capacité de la centrale
Newfoundland - Terre-Neuve					KW
Newfoundland & Labrador Hydro					
Holyrood					
Heavy fuel oil - Mazout lourd	47 27 '	53 07 '	3	1970 - 1979	490 000
Total Newfoundland - Terre-Neuve					490 000
Prince Edward Island - Île-du-Prince-Édouard					
Maritime Electric Co Ltd					
Charlottetown Heavy fuel oil - Mazout lourd	46 14 '	63 08 '	6	1947 - 1968	69 000
Total Prince Edward Island - Île-du-Prince-Édouard					69 000
Nova Scotia - Nouvelle-Écosse					
Kimberly-Clark Nova Scotia Inc					
Abercrombie Point Spent pulping liquor - Lessive de pâte épuisée	45 39 '	62 43 '	1	1967	18 750
Nova Scotia Power Corp					
Glace Bay Canadian bituminous - Bitumineux canadien	46 12 '	59 57 '	6	1951 - 1991	116 000
Lingan  Canadian bituminous - Bitumineux canadien	46 14 '	60 02 '	4	1979 - 1984	632 800
Point Aconi Canadian bituminous - Bitumineux canadien	46 20 '	60 18 '	1	1993	184 450
Point Tupper Canadian bituminous - Bitumineux canadien	45 37 '	61 22 '	2	1969 - 1973	228 510
Trenton  Canadian bituminous - Bitumineux canadien	45 36 '	62 38 '	4	1955 - 1991	340 000
Tufts Cove Heavy fuel oil - Mazout lourd	44 41 '	63 35 '	3	1965 - 1976	355 000 1 856 760
Total Stora Forest Industries Ltd					1 850 700
Port Hawkesbury					
Heavy fuel oil - Mazout lourd	45 36 '	61 21 '	2	1961 - 1971	27 560
Total Nova Scotia - Nouvelle-Écosse					1 903 070

TABLE 5. Steam Plant Generating Capacity, by Province or Territory and Station, 1996

TABLEAU 5. Capacité génératrice des centrales à vapeur, par province ou territoire et centrale, 1996

Owner - Propriétaire  Plant - Centrale  Fuel or Water Source - Combustible ou source d'eau	Coordin	Coordinates		Years	Plant Capacity - Capacité de la centrale
	Coordonnées		Unités	Années	
New Brunswick - Nouveau-Brunswick					KW
Alcell Forest Products Inc					
Atholville Wood refuse - Déchets de bois	48 00 '	66 41 '	1	1983	18 000
Fraser Inc					
Edmundston Spent pulping liquor - Lessive de pâte épuisée	47 22 '	68 20 '	2	1947 - 1958	16 300
Irving Pulp & Paper Ltd					
Saint John Spent pulping liquor - Lessive de pâte épuisée	45 15 '	66 06 '	2	1956 - 1960	22 500
Lantic Sugar Ltd					
Saint John Heavy fuel oil - Mazout lourd	45 16 '	66 03 '	1	1989	6 000
Miramichi Pulp & Paper Inc					
Miramichi City Spent pulping liquor - Lessive de pâte épuisée	47 00 '	65 34 '	2	1966 - 1990	42 000
New Brunswick Power					
Belledune Imported bituminous - Bitumineux importé	47 54 '	65 52 '	1	1993	510 000
Coleson Cove Heavy fuel oil - Mazout lourd	45 17 '	66 21 '	3	1976 - 1977	993 600
Courtenay Bay Heavy fuel oil - Mazout lourd	45 16 '	66 01 '	4	1961 - 1967	283 400
Dalhousie Orimulsion	48 04 '	66 24 '	2	1969 - 1980	322 000
Grand Lake Canadian bituminous - Bitumineux canadien	46 04 '	66 01 '	1	1964	60 000
Total Ste Anne Nackawic Pulp & Paper Co Ltd					2 169 000
Nackawic					
Spent pulping liquor - Lessive de pâte épuisée	46 00 '	67 15 '	1	1970	25 000
Stone-Consolidated Inc					
Bathurst Wood refuse - Déchets de bois	47 36 '	65 39 '	3	1937 - 1958	20 612
Total New Brunswick - Nouveau-Brunswick					2 319 412

TABLE 5. Steam Plant Generating Capacity, by Province or Territory and Station, 1996

TABLEAU 5. Capacité génératrice des centrales à vapeur, par province ou territoire et centrale, 1996

Owner - Propriétaire  Plant - Centrale  Fuel or Water Source - Combustible ou source d'eau	Coordin - Coordon		Units - Unités	Years - Années	Plant Capacity - Capacité de la centrale
Québec					KW
Abitibi-Price Inc					
Kenogami Heavy fuel oil - Mazout lourd	48 25 '	71 15 '	1	1968	14 750
Celanese Canada Inc					
Drummondville Natural gas - Gaz naturel	45 53 '	72 29 '	2	1950 - 1953	6 000
Hydro-Québec					
Tracy Heavy fuel oil - Mazout lourd	46 01 '	73 10 '	4	1964 - 1968	600 000
Minéraux Noranda Inc					
Murdochville Waste heat - Récupération thermique	48 58 '	65 31 '	1	1955	5 400
Total Québec					626 150
Ontario					
Algoma Steel Inc					
Sault Ste Marie Natural gas - Gaz naturel	46 31 '	84 20 '	4	1942 - 1963	26 250
Avenor Inc					
Thunder Bay Natural gas - Gaz naturel	48 23 '	89 15 '	3	1963 - 1975	67 000
Bayer Rubber Corp					
Sarnia Natural gas - Gaz naturel	42 58 '	82 23 '	2	1948 - 1983	33 750
Cardinal Power Of Canada Inc					
Cardinal Natural gas - Gaz naturel	44 47 '	75 22 '	1	1994	50 000
Centra Gas Ontario Inc					
Fort Frances Natural gas - Gaz naturel	48 36 '	93 24 '	1	1991	46 700

TABLE 5. Steam Plant Generating Capacity, by Province or Territory and Station, 1996

TABLEAU 5. Capacité génératrice des centrales à vapeur, par province ou territoire et centrale, 1996

Coordinates - Coordonnées		Units	Years	Plant Capacity - Capacité de la centrale
		Unités	Années	
				KW
49 04 '	81 01 '	1	1989	15 000
42 58 '	82 23 '	2	1963	57 600
46 16 '	81 46 '	1	1989	24 000
42 18 '	83 00 '	1	1994	43 000
48 40 '	86 25 '	3	1948	17 000
42 06 '	83 06 '	2	1957 - 1966	8 450
42 18'	83 01 '	2	1956 - 1970	7 500
46 28 '	81 04 '	2	1963	18 750
48 44 '	80 41 '	1	1996	32 000
43 14 '	79 51 '	1	1987	4 300
	Coordons 49 04 ' 42 58 ' 46 16 ' 42 18 ' 42 18 ' 42 48 40 '.	Coordonnées  49 04' 81 01'  42 58' 82 23'  46 16' 81 46'  42 18' 83 00'  48 40' 86 25'  42 06' 83 06'  42 18' 83 01'  46 28' 81 04'  48 44' 80 41'	Coordonnées Unités  49 04' 81 01' 1  42 58' 82 23' 2  46 16' 81 46' 1  42 18' 83 00' 1  48 40' 86 25' 3  42 06' 83 06' 2  42 18' 83 01' 2  48 44' 80 41' 1	Coordonnées Unités Années  49 04' 81 01' 1 1989  42 58' 82 23' 2 1963  46 16' 81 46' 1 1989  42 18' 83 00' 1 1994  48 40' 86 25' 3 1948  42 06' 83 06' 2 1957 - 1966  42 18' 83 01' 2 1956 - 1970  46 28' 81 04' 2 1963

TABLE 5. Steam Plant Generating Capacity, by Province or Territory and Station, 1996

Owner - Propriétaire	Coordinates	Units	Years - Années	Plant Capacity - Capacité de la centrale
Plant - Centrale  Fuel or Water Source - Combustible ou source d'eau	Coordonnées	Unités		
Ontario				KW
Lake Superior Power				
Sault Ste Marie Natural gas - Gaz naturel	46 31 ' 84 20 '	1	1993	25 000
Malette Kraft Pulp & Power Co Ltd				
Smooth Rock Falls Spent pulping liquor - Lessive de pâte épuisée	49 12' 81 38'	2	1976 - 1990	27 500
Northland Power Corp				
Kirkland Lake Natural gas - Gaz naturel	48 09 ' 80 22 '	2	1990 - 1991	45 000
Ontario Hydro				
Atikokan Lignite	48 45 ' 91 37 '	1	1985	227 000
Lakeview Imported bituminous - Bitumineux importé	43 34' 79 33'	4	1962 - 1969	1 210 000
Lambton Imported bituminous - Bitumineux importé	42 48 ' 82 26 '	4	1969 - 1970	2 040 000
Lennox Heavy fuel oil - Mazout lourd	44 11' 56 47	2	1976	1 100 000
Nanticoke Imported bituminous - Bitumineux importé	43 34 ' 79 33	8	1973 - 1978	4 096 000
Thunder Bay Lignite	48 22 ' 89 13	3	1963 - 1982	423 000 <b>9 096 000</b>
Total  Redpath Sugars Ltd				70,000
Toronto Natural gas - Gaz naturel	43 40' 79 23	1	1959	3 750
Spruce Falls Inc				
Kapuskasing Mill Natural gas - Gaz naturel	49 25 ' 82 26	1	1958	9 100
Stelco Inc				
Hamilton Blast furnace gas - Gaz de haut fourneau	43 14' 79 51	1	1948	4 000

TABLE 5. Steam Plant Generating Capacity, by Province or Territory and Station, 1996

TABLEAU 5. Capacité génératrice des centrales à vapeur, par province ou territoire et centrale, 1996

49 01 '				Capacité de la centrale
49 01 '				KW
49 01 '				
	88 16 '	1	1992	40 000
43 35 '	79 39 '	1	1992	26 000
45 25 '	75 43 '	1	1992	32 000
42 59 '	81 14'	1	1985	1 600
42 16 '	82 57 '	1	1995	33 000
				9 794 250
49 49 '	97 09 '	2	1940 - 1953	3 500
49 50 '	99 53 '	1	1970	105 000
50.09	96 52 '	2	1960	132 000
				237 000
55 05 '	123 01 '	2	1970	22 800
				263 30
	45 25' 42 59' 42 16' 49 49' 49 50' 50 09'	45 25' 75 43'  42 59' 81 14'  42 16' 82 57'  49 49' 97 09'	45 25' 75 43' 1  42 59' 81 14' 1  42 16' 82 57' 1  49 49' 97 09' 2  49 50' 99 53' 1  50 09' 96 52' 2	45 25' 75 43' 1 1992 42 59' 81 14' 1 1985 42 16' 82 57' 1 1995 49 49' 97 09' 2 1940 - 1953 49 50' 99 53' 1 1970 50 09' 96 52' 2 1960

TABLE 5. Steam Plant Generating Capacity, by Province or Territory and Station, 1996

TABLEAU 5. Capacité génératrice des centrales à vapeur, par province ou territoire et centrale, 1996

Owner - Propriétaire	Coordinates	Units	Years	Plant Capacity - Capacité de la centrale
Plant - Centrale  Fuel or Water Source - Combustible ou source d'eau	Coordonnées	Unités	Années	
Saskatchewan				KW
Hudson Bay Mining & Smelting Co Ltd				
Flin Flon Heavy fuel oil - Mazout lourd	54 46 ' 101 5	3' 2	1951 - 1976	21 000
Kalium Canada Ltd				
Belle Plaine Natural gas - Gaz naturel	50 24 ' 105 0	9' 3	1964 - 1981	35 000
Saskatchewan Hospital				
North Battleford Natural gas - Gaz naturel	52 47 ' 108 1	7' 2	1935 - 1949	912
Saskatchewan Power Corporation				
Boundary Dam Lignite	49 08 ' 102 5	9' 6	1959 - 1978	874 500
Poplar River Lignite	49 06 ' 105 3	1' 2	1980 - 1983	591 800
Queen Elizabeth Natural gas - Gaz naturel	52 07 ' 106 3	8' 3	1958 - 1972	241 000
Shand Lignite Total	49 05 ' 102 5	2. 1	1993	299 700 <b>2 007 000</b>
Sifto Canada Inc				
Unity Natural gas - Gaz naturel	52 27 ' 109 1	0 ' 1	1990	1 450
Weyerhaeuser Canada Ltd				
Prince Albert Spent pulping liquor - Lessive de pâte épuisée	53 12 ' 105 5	1	1968	22 312
Total Saskatchewan				2 087 674
Alberta				
Alberta Hospital				
Edmonton Natural gas - Gaz naturel	53 33 ' 113 2	28' 1	1971	2 500
Alberta Hospital				
Ponoka Hospital Natural gas - Gaz naturel	52 42' 113 3	35' 3	1961 - 1984	2 446

TABLE 5. Steam Plant Generating Capacity, by Province or Territory and Station, 1996

TABLEAU 5. Capacité génératrice des centrales à vapeur, par province ou territoire et centrale, 1996

Owner - Propriétaire Plant - Centrale	Coordinates -	Units	Years	Plant Capacity
Fuel or Water Source - Combustible ou source d'eau	Coordonnées	Unités	Années	Capacité de la centrale
Alberta				KW
Alberta Power Ltd				
Battle River Subbituminous coal - Charbon sousbitumineux	52 35' 112 04'	5	1956 - 1981	741 000
H.R. Milner Canadian bituminous - Bitumineux canadien Total	53 56' 118 30'	1	1973	150 000 <b>891 000</b>
Alberta Power \ TransAlta				
Sheerness Subbituminous coal - Charbon sousbitumineux	51 30' 111 40'	2	1986 - 1991	750 000
Alberta Sugar Co				
Taber Natural gas - Gaz naturel	49 47 ' 112 08 '	2	1950 - 1967	6 300
врсо				
Edmonton Natural gas - Gaz naturel	53 33 ' 113 28 '	1	1954	1 125
Celanese Canada Inc				
Clover Bar Natural gas - Gaz naturel	53 34' 113 20'	4	1953 - 1966	21 000
Daishowa Canada Co Ltd				
Peace River Wood refuse - Déchets de bois	56 14' 117 17'	1	1989	40 000
Edmonton Power				
Clover Bar Natural gas - Gaz naturel	53 39' 113 20'	4	1970 - 1979	660 000
Genesee Subbituminous coal - Charbon sousbitumineux	53 21' 114 18'	2	1989 - 1994	820 000
Rossdale Natural gas - Gaz naturel Total	53 33' 113 28'	3	1960 - 1966	225 000 1 705 000
Foothills Hospital				
Calgary Natural gas - Gaz naturel	51 03 ' 114 05 '	4	1966 - 1980	18 000
Electric Power Congressing Stations, 1006				ergie électrique 199

TABLE 5. Steam Plant Generating Capacity, by Province or Territory and Station, 1996

wner - Propriétaire Coordinates  Plant - Centrale -  Fuel or Water Source - Combustible ou source d'eau Coordonnées		Units - Unités	Years - - Années	Plant Capacity  Capacité de la centrale
Alberta				KW
Gulf Canada Resources Ltd				
Rimbey Natural gas - Gaz naturel	52 38' 114 14'	4	1961 - 1963	4 000
Medicine Hat, City of				
Medicine Hat Waste heat - Récupération thermique	50 03 ' 110 40 '	3	1949 - 1996	65 000
Shell Canada Ltd				
Waterton Natural gas - Gaz naturel	49 03 ' 113 55 '	1	1974	4 000
Sherritt International Corp				
Fort Saskatchewan Natural gas - Gaz naturel	53 43 ' 113 13 '	2	1954 - 1959	5 000
Southern Alberta Institute of Technology				
Calgary Natural gas - Gaz naturel	51 03 ' 114 05 '	1	1959	600
Suncor Inc				
Tar Island Petroleum coke - Coke de pétrole	56 57 ' 111 26 '	2	1967	65 000
The Canadian Salt Co Ltd				
Lindbergh Natural gas - Gaz naturel	53 53 ' 110 40 '	2	1958 - 1964	1 800
TransAlta Energy Corp				
Mildred Lake Natural gas - Gaz naturel	57 02' 111 36'	4	1978	218 000
TransAlta Utilities Corp				
Keephills Subbituminous coal - Charbon sousbitumineux	53 30 ' 114 33 '	2	1983	800 000
Sundance Subbituminous coal - Charbon sousbitumineux	53 30' 114 33'	6	1970 - 1980	2 111 000
Wabamun Subbituminous coal - Charbon sousbitumineux Total	53 33' 114 29'	4	1956 - 1967	590 000 <b>3 501 00</b> 0
			Centrales d'én	

TABLE 5. Steam Plant Generating Capacity, by Province or Territory and Station, 1996

TABLEAU 5. Capacité génératrice des centrales à vapeur, par province ou territoire et centrale, 1996

Owner - Propriétaire  Plant - Centrale  Fuel or Water Source - Combustible ou source d'eau	Coordinates - Coordonnées	Units - Unités	Years - Années	Plant Capacity - Capacité de la centrale
Alberta				KW
University Of Alberta				
Edmonton Natural gas - Gaz naturel	53 33 ' 113 28 '	1	1994	13 300
Weldwood of Canada Ltd				
Hinton Natural gas - Gaz naturel	53 25' 117 34'	2	1957 - 1989	51 960
Weyerhauser Canada Ltd				
Wapiti River Spent pulping liquor - Lessive de pâte épuisée	55 10' 118 48'	1	1973	34 500
Total Alberta				7 401 531
British Columbia - Colombie-Britannique				
Avenor Inc				
Gold River Spent pulping liquor - Lessive de pâte épuisée	47 41 ' 126 07 '	1	1982	27 964
B C Hydro				
Burrard Natural gas - Gaz naturel	49 17' 122 52'	6	1961 - 1975	912 500
BC Sugar Ltd				
Vancouver Natural gas - Gaz naturel	49 16' 123 07'	3	1947 - 1974	5 500
Cariboo Pulp & Paper Co				
Quesnel Spent pulping liquor - Lessive de pâte épuisée	52 59' 122 30'	1	1972	32 600
Celgar Pulp Company				
Celgar Spent pulping liquor - Lessive de pâte épuisée	51 02' 118 32'	1	1993	50 000
Crestbrook Forest Industries Ltd				
Skookumchuck Natural gas - Gaz naturel	49 49 ' 115 44 '	1	1968	15 000

Centrales d'énergie électrique, 1996 Statistique Canada - n° 57-206-XPB au catalogue

TABLE 5. Steam Plant Generating Capacity, by Province or Territory and Station, 1996

Coordinates	Units	Years	Plant Capacity  - Capacité de la centrale
Coordonnées	Unités	- Années	
			KW
51 18' 116 58'	1	1946	7 500
50 04' 125 17'	3	1979 - 1981	83 000
49 08 ' 123 51 '	1	1963	30 000
49 32 ' 123 29 '	2	1990 - 1992	112 500
49 17' 122 51'	1	1941	3 500
49 11 ' 124 49 '	1	1963	26 000
49 52 ' 124 33 '	2	1951 - 1967	46 500 <b>72 50</b> 0
52 14' 112 06'	1	1992	67 000
54 00 ' 123 00 '	2	1973 - 1981	56 80
49 53 ' 119 29 '	1	1948	6 25
	Coordonnées  51 18' 116 58'  50 04' 125 17'  49 08' 123 51'  49 17' 122 51'  49 11' 124 49'  49 52' 124 33'  52 14' 112 06'  54 00' 123 00'	Coordonnées Unités  51 18' 116 58' 1  50 04' 125 17' 3  49 08' 123 51' 1  49 17' 122 51' 1  49 11' 124 49' 1  49 52' 124 33' 2  52 14' 112 06' 1  54 00' 123 00' 2	Coordonnées Unités Années  51 18' 116 58' 1 1946  50 04' 125 17' 3 1979 - 1981  49 08' 123 51' 1 1963  49 32' 123 29' 2 1990 - 1992  49 17' 122 51' 1 1941  49 11' 124 49' 1 1963  49 52' 124 33' 2 1951 - 1967  52 14' 112 06' 1 1992  54 00' 123 00' 2 1973 - 1981

TABLE 5. Steam Plant Generating Capacity, by Province or Territory and Station, 1996

Owner - Propriétaire  Plant - Centrale  Fuel or Water Source - Combustible ou source d'eau	Coordinates - Coordonnées	Units - Unités	Years - Années	Plant Capacity - Capacité de la
				centrale
British Columbia - Colombie-Britannique				KW
Skeena Cellulose Inc				
Skeena Spent pulping liquor - Lessive de pâte épuisée	54 14' 130 18'	2	1950 - 1966	46 000
Westcoast Energy Inc				
Taylor Natural gas - Gaz naturel	56 10' 120 41	3	1957	7 50
Western Pulp Partnership Ltd				
Port Alice Spent pulping liquor - Lessive de pâte épuisée	50 23 ' 127 27	3	1949 - 1976	27 60
Woodfibre Spent pulping liquor - Lessive de pâte épuisée Total	49 40 ' 123 15	3	1947 - 1961	7 00 34 60
Weyerhaeuser Canada Ltd				
Kamloops Spent pulping liquor - Lessive de pâte épuisée	50 40 ' 120 19	2	1972	41 00
Total British Columbia - Colombie-Britannique				1 611 71
Total Canada				26 566 10

TABLE 6. Internal Combustion Plant Generating Capacity, by Province or Territory and Station, 1996

TABLEAU 6. Capacité génératrice des centrales à combustion interne, par province ou territoire et centrale, 1996

Owner - Propriétaire  Plant - Centrale  Fuel or Water Source - Combustible ou source d'eau	Coordin - Coordon		Units - Unités	Years - Années	Plant Capacity - Capacité de la centrale
Newfoundland - Terre-Neuve					KW
Newfoundland & Labrador Hydro  Black Tickle					
Diesel	53 26 '	55 45 '	3	1978	850
Cartwright Diesel	53 43 '	57 00 '	4	1978 - 1992	1 650
Charlottetown Diesel	52 40 '	56 10 '	4	1975 - 1992	98
Davis Inlet Diesel	55 50 '	60 50 '	4	1974 - 1985	74
Francois Diesel	47 34 '	56 44 '	3	1971 - 1995	55
Grey River Diesel	47 35 '	57 06 '	3	1975 - 1989	52
Harbour Deep Diesel	50 22 '	56 31 '	4	1974 - 1980	65
Hawke's Bay Diesel	50 36 '	57 10 '	2	1971	5 00
Hopedale Diesel	55 30 '	60 15 '	3	1970 - 1980	1 50
L'Anse-Au-Loup Diesel	51 30 '	56 50 '	5	1974 - 1984	3 90
Little Bay Islands Diesel	49 39 '	55 47 '	4	1980 - 1995	1 35
Makkovik Diesel	55 05 '	59 11 '	3	1980 - 1990	1.5
Mary's Harbour Diesel	52 18 '	55 50 '	3	1993 - 1994	1.5
McCallum Diesel	47 37 '	56 14 '	3	1975 - 1989	5
Nain Diesel	56 33 '	61 41 '	4	1974 - 1978	2 1
Port Hope Simpson Diesel	52 33 '	56 18 '	3	1994	1 2
Postville Diesel	54 54 '	59 46 '	4	1973 - 1987	7.
Ramea Diesel	47 31 '	57 25 '	5	1971 - 1980	3 4
Rencontre East Diesel	47 37	55 14 '	3	1980 - 1986	6
Rigolet Diesel	54 12 '	58 25 '	4	1978 - 1993	8
Roddickton	50 52 '	56 08 '	4	1975 - 1986	3 3
Diesel St Anthony		55 35 '	8	1973 - 1980	97
Diesel St Brendan's	51 22'		3	1973 - 1982	8
Diesel St Lewis	48 52 '	53 40 '			
Diesel Total	52 18 '	55 48 '	5	1974 - 1996	1 3 45 5

Centrales d'énergie électrique, 1996 Statistique Canada - n° 57-206-XPB au catalogue

TABLE 6. Internal Combustion Plant Generating Capacity, by Province or Territory and Station, 1996

TABLEAU 6. Capacité génératrice des centrales à combustion interne, par province ou territoire et centrale, 1996

Owner - Propriétaire	Coordina	Coordinates		Years	Plant Capacity - Capacité de la centrale
Plant - Centrale  Fuel or Water Source - Combustible ou source d'eau	Coordonnées		Unités	Années	
Newfoundland - Terre-Neuve					KW
Newfoundland Light & Power Co Ltd					
Aguathuna				10/0	1 200
Diesel  Mobile #1	48 33 '	58 46 '	1	1962	1 200
Diesel	48 33 '	58 46 '	1	1973	700
Mobile #2 Diesel	48 33 '	58 46 '	1	1976	670
Palmquist Diesel	48 57 '	54 34 '	3	1948 - 1957	3 000
Port Union Diesel	48 30 '	53 05 '	1	1961	500
Port-Aux-Basques Diesel	47 34 '	59 09 '	7	1949 - 1969	4 159
Salt Pond Diesel	47 01 '	55 11 '	3	1963	1 500
St John's Diesel Total	47 34 '	52 43 '	1	1956	2 500 14 229
Total Newfoundland - Terre-Neuve					59 783
Prince Edward Island - Île-du-Prince-Édouard					
Summerside City of					
Summerside Diesel	46 24 '	63 47 '	8	1940 - 1983	11 136
Total Prince Edward Island - Île-du-Prince-Édouard					11 136
Nova Scotia - Nouvelle-Écosse					
Bowaters Mersey Paper Co Ltd					
Brooklyn Light fuel oil - Mazout léger	44 03 '	64 42 '	1	1988	1 500
Total Nova Scotia - Nouvelle-Écosse					1 500
New Brunswick - Nouveau-Brunswick					
Maine & New Brunswick Electric Power Ltd					
Tinker Diesel	46 48 '	67 43 '	1	1949	1 000
New Brunswick Power					
Grand Manan Diesel	44 41 '	66 46 '	5	1963 - 1974	3 838
Lepreau Diesel	45 08 '	66 30 '	4	1977	11 500
Total  Total New Brunswick - Nouveau-Brunswick					15 338 16 338
Flectric Power Generating Stations 1996					ergie électrique, 199

TABLE 6. Internal Combustion Plant Generating Capacity, by Province or Territory and Station, 1996

TABLEAU 6. Capacité génératrice des centrales à combustion interne, par province ou territoire et centrale, 1996

Owner - Propriétaire  Plant - Centrale  Fuel or Water Source - Combustible ou source d'eau	Coordinates - Coordonnées		Units - Unités	Years - Années	Plant Capacity - Capacité de la centrale
Québec					KW
Hydro-Québec					
Akulivik Diesel	60 48 '	78 12 '	3	1984 - 1988	850
Aupaluk Diesel	59 21 '	69 41 '	3	1981 - 1984	55
Blanc-Sablon Diesel	51 25 '	57 12 '	10	1981 - 1992	11 20
Clova Diesel	48 07 '	75 22 '	2	1989 - 1991	53
Inukjuak Diesel	58 27 '	78 06 '	4	1981 - 1991	2 73
Ivujivik Diesel	62 24 '	77 55 '	3	1985 - 1994	1 05
Kangiqsualujjuaq Diesel	58 41 '	65 57 '	3	1990 - 1994	2 00
Kangiqsujuaq Diesel	61 36 '	71 58 '	3	1982 - 1993	1 52
Kangirsuk Diesel	60 01 '	70 02 '	3	1984 - 1991	1 05
Kuujjuaq Diesel	58 06 '	68 24 '	5	1988 - 1990	3 9:
Kuujjuarapik Diesel	50 17 '	77 45 '	3	1990	3 4
L'Île-d'Entrée Diesel	47 17 '	61 42 '	4	1990	1 1
La Romaine Diesel	50 13 '	60 41 '	5	1979 - 1990	3 8
La Tabatière Diesel	50 50 '	58 58 '	7	1988 - 1991	6 8
Obedjiwan Diesel	48 39 '	74 56 '	4	1985 - 1991	29
Port-Menier Diesel	49 41 '	64 21 '	3	1984 - 1993	27
Povungnituk Diesel	60 02 '	77 17 '	3	1991	2.8
Quaqtaq Diesel	61 02 '	69 37 '	3	1981 - 1992	9
Saint-Augustin Diesel Salluit	51 14'	58 39 '	5	1970 - 1992	36
Diesel	62 13 '	75 39 '	3	1984 - 1990	20
Tasiujaq Diesel Umiujaq	58 42 '	69 56 '	3	1981	5
Diesel Weymontachie	56 33 '	76 33 '	3	1988	1 0
Diesel Îles-de-la-Madeleine 2	47 54 '	73 46 '	4	1987 - 1991	26
Diesel Total	47 22 '	61 53 '	6	1990 - 1992	67 2 127 1

Centrales d'énergie électrique, 1996 Statistique Canada - n° 57-206-XPB au catalogue

TABLE 6. Internal Combustion Plant Generating Capacity, by Province or Territory and Station, 1996

TABLEAU 6. Capacité génératrice des centrales à combustion interne, par province ou territoire et centrale, 1996

Owner - Propriétaire	Coordinates - Coordonnées		Units	Years	Plant Capacity
Plant - Centrale  Fuel or Water Source - Combustible ou source d'eau			Unités	Années	Capacité de la centrale
Québec					KW
Minéraux Noranda Inc					
Division Mines Gaspé Diesel	48 58 '	65 31 '	3	1953 - 1981	2 900
Total Québec					130 040
Ontario					
Comwall Electric					
Cornwall Diesel	45 02 '	74 45 '	2	1995	5 000
Gananoque Light & Power Ltd					
Station #6 Natural gas - Gaz naturel	44 20 '	76 10 '	6	1959 - 1989	7 600
Mohawk College					
Hamilton Natural gas - Gaz naturel	43 15 '	79 51 '	1	1993	800
Orillia Water Light & Power Comm					
Orillia Diesel	44 37 '	79 25 '	2	1947 - 1948	2 000
University Of Western Ontario					
London Natural gas - Gaz naturel	42 59 '	81 14 '	1	1993	500
Westbrook Greenhouses Ltd					
Beamsville I Natural gas - Gaz naturel	43 10 '	79 31 '	1	1995	1 050
Grimsby II  Natural gas - Gaz naturel	43 12 '	79 34 '	1	1994	540
Grimsby I  Natural gas - Gaz naturel  Total	43 10 '	79 31 '	1	1991	540 2 130
Total Ontario					18 030

TABLE 6. Internal Combustion Plant Generating Capacity, by Province or Territory and Station, 1996
TABLEAU 6. Capacité génératrice des centrales à combustion interne, par province ou territoire et centrale, 1996

Owner - Propriétaire  Plant - Centrale  Fuel or Water Source - Combustible ou source d'eau	Coordinates - Coordonnées		Units - Unités	Years - Années	Plant Capacity - Capacité de la centrale
Manitoba					KW
Manitoba Hydro					
Brochet Diesel	57 53 '	101 40 '	4	1988 - 1995	1 475
Garden Hill Diesel	53 50 '	94 40 '	7	1970 - 1988	4 165
God's Lake Narrows Diesel	54 32 '	94 25 '	4	1991	1 57:
God's River Diesel	54 50 '	94 04 '	3	1994	900
Lac Brochet Diesel	58 40 '	101 40 '	4	1981 - 1995	1 450
Oxford House Diesel	54 57 '	95 16 '	4	1989 - 1990	1 77:
Pikwitonei Diesel	55 36 '	97 10 '	4	1976 - 1995	700
Red Sucker Lake Diesel	54 10 '	93 37 '	5	1975 - 1995	1 25
Shamattawa Diesel	55 52 '	92 05 '	5	1986 - 1995	1 32
St Theresa Diesel	53 50 '	94 46 '	7	1980 - 1995	4 04
Tadoule Lake Diesel	58 40 '	98 22 '	4	1994	1 45
Thicket Portage Diesel Total	55 15 '	97 37 '	3	1971 - 1991	52 <b>20 6</b> 3
Total Manitoba					20 63
Saskatchewan					
Cluff Mining					
Cluff Lake Diesel	58 20 '	109 30 '	5	1981 - 1995	10 03
Total Saskatchewan					10 03
Alberta					
Alberta Hospital					
Ponoka Hospital  Light fuel oil - Mazout léger	52 42 '	113 35 '	3	1972 - 1990	62
Alberta Power Ltd					
AEC Ogsten Natural gas - Gaz naturel	57 16 '	115 26 '	3	1995 - 1996	1 30
Chinchaga Natural gas - Gaz naturel	58 00 '	119 00 '	2	1990	1 00
Colin Kidney Natural gas - Gaz naturel	59 34 '	110 08 '	6	1994 - 1995	4 80
East Panny Natural gas - Gaz naturel	57 10 '	114 32 '	2	1994	50

TABLE 6. Internal Combustion Plant Generating Capacity, by Province or Territory and Station, 1996

TABLEAU 6. Capacité génératrice des centrales à combustion interne, par province ou territoire et centrale, 1996

wner - Propriétaire Coordinates  Plant - Centrale -  Fuel or Water Source - Combustible ou source d'eau Coordonnées		Units - Unités	Years - Années	Plant Capacity - Capacité de la centrale
Alberta				KW
Fort Chipewyan Diesel	58 43' 111 09'	4	1973 - 1984	3 72
Fox Lake Diesel	58 25 ' 114 33 '	4	1989 - 1991	1 60
Garden Creek Diesel	58 43 ' 113 52 '	3	1991	70
Jasper Natural gas - Gaz naturel	52 53 ' 118 05 '	6	1959 - 1991	. 11 00
Karr Natural gas - Gaz naturel	55 00 ' 119 00 '	2	1995	15
Marten Hills Natural gas - Gaz naturel	50 24' 114 30'	2	1994	55
Ocelet Brazion Diesel	54 58 ' 120 28 '	2	1996	86
Panny River Diesel	57 18' 114 51'	3	1974 - 1988	1 62
Skunk Lake Diesel	56 53 ' 114 21 '	2	1987 - 1991	1 00
Stowe Creek Natural gas - Gaz naturel	56 48 ' 117 32 '	2	1994	9
Trout Lake Diesel	56 29 ' 114 35 '	4	1980 - 1995	1 4.
Trout Mountain Diesel  Total	56 48' 114 21'	3	1996	3 00 34 1
Anderson Exploration Ltd				
Calgary Natural gas - Gaz naturel	51 03' 114 05'	1	1995	60
Burnco Rock Products Ltd				
Burnco Diesel	51 03 ' 114 05 '	9	1978 - 1992	3 20
Lethbridge Regional Hospital				
Lethbridge Natural gas - Gaz naturel	49 42' 112 49'	3	1991 - 1992	2.5
Prairie Bible Institute				
Three Hills Natural gas - Gaz naturel	51 40' 113 15'	3	1964 - 1995	1 2

TABLE 6. Internal Combustion Plant Generating Capacity, by Province or Territory and Station, 1996

TABLEAU 6. Capacité génératrice des centrales à combustion interne, par province ou territoire et centrale, 1996

Owner - Propriétaire  Plant - Centrale  Fuel or Water Source - Combustible ou source d'eau	Coordinates - Coordonnées	Units - Unités	Years - Années	Plant Capacity - Capacité de la centrale
Alberta				KW
Southern Alberta Institute of Technology				
Calgary Natural gas - Gaz naturel	51 03 ' 114 05 '	1	1967	500
Transport Canada				
Edmonton Diesel	53 33 ' 113 28 '	1	1995	2 400
University Of Alberta				
Edmonton Diesel	53 33 ' 113 28 '	1	1996	1 500
University Of Lethbridge				
Lethbridge Natural gas - Gaz naturel	49 42 ' 112 49 '	1	1981	1 00
Total Alberta				47 74
British Columbia - Colombie-Britannique				
Alberta Power Ltd				
Burnt Brazion (BC) Natural gas - Gaz naturel	54 31 ' 120 46 '	3	1995 - 1996	1 36
B C Hydro				
Ah-Sin-heek Diesel	52 22 ' 126 46 '	7	1964 - 1993	5 58
Anahim Diesel	52 28 ' 125 19 '	4	1 <del>9</del> 66 - 1993	2 65
Atlin Diesel	59 34 ' 133 42 '	5	1975 - 1993	2 65
Bella Bella Diesel	52 09 ' 128 07 '	5	1966 - 1970	2.75
Dease Lake Diesel	58 27 ' 130 02 '	6	1963 - 1993	3 5:
Eddontenajon Diesel	57 50 ' 129 59 '	4	1966 - 1993	2 20
Fort Nelson Natural gas - Gaz naturel	58 49 ' 122 33 '	7	1957 - 1978	18 10
Masset Diesel	54 01 ' 132 07	7	1974 - 1993	11 3'
Sandspit Diesel	53 14 ' 131 50	9	1952 - 1975	7 90
Telegraph Creek Diesel Total	57 54 ' 131 10	4	1966 - 1993	2 0.
				ergie électrique. 1

TABLE 6. Internal Combustion Plant Generating Capacity, by Province or Territory and Station, 1996

TABLEAU 6. Capacité génératrice des centrales à combustion interne, par province ou territoire et centrale, 1996

Owner - Propriétaire  Plant - Centrale  Fuel or Water Source - Combustible ou source d'eau	Coordinates - Coordonnées	Units - Unités	Years - Années	Plant Capacity  - Capacité de la centrale
British Columbia - Colombie-Britannique				KW
Greater Vancouver Regional District				
Iona Island				
Natural gas - Gaz naturel	49 09 ' 123 06	' 6	1963	3 600
Placer Dome Inc				
Endako Mines				
Diesel	54 05 ' 125 02	1	1964	1 200
Total British Columbia - Colombie-Britannique				64 969
Yukon				
Yukon Electrical Co Ltd				
Beaver Creek Diesel	62 22 ' 140 52	. 3	1991 - 1994	980
Carmacks Diesel	62 06 ' 136 19	' 1	1991	1 400
Destruction Bay Diesel	61 15 ' 138 48	, 3	1991 - 1995	900
Old Crow Diesel	67 35 ' 139 50	' 3	1981 - 1994	720
Pelly River Crossing Diesel	62 50 ' 136 34	3	1969 - 1993	675
Ross River Diesel	62 00 ' 132 27	, 1	1989	1 000
Teslin Diesel	60 10 ' 132 44	. 1	1993	1 500
Watson Lake Diesel	60 07 ' 128 48	5	1976 - 1991	4 550
Total				11 725
Yukon Energy Corporation				
Dawson City Diesel	64 03 ' 139 25	. 5	1975 - 1996	4 000
Faro Diesel	60 38 ' 132 25	7	1970 - 1992	13 950
Mayo Diesel	63 31 ' 135 50	3	1974 - 1981	1 630
Whitehorse Diesel	60 40 ' 135 00	7	1968 - 1991	25 300
Total Total Yukon				44 880 56 60

TABLE 6. Internal Combustion Plant Generating Capacity, by Province or Territory and Station, 1996 TABLEAU 6. Capacité génératrice des centrales à combustion interne, par province ou territoire et centrale, 1996

Owner - Propriétaire  Plant - Centrale  Fuel or Water Source - Combustible ou source d'eau	Coordinates - Combustible ou source d'eau Coordonnées		Centrale -		t - Centrale		ntrale -	Units - Unités	Years - Années	Plant Capacity - Capacité de la centrale
Northwest Territories - Territoires-du-Nord-Ouest				KW						
Cominco Ltd										
Polaris Diesel	74 40' 97 30	. 8	1980 - 1991	11 761						
Miramar Con Mine Ltd										
Autoclave Diesel	62 26 ' 114 22	1	1992	500						
C-1 Powerhouse Diesel	62 26 ' 114 22	3	1980	1 500						
Robertson Diesel	62 26 ' 114 22	1	1975	500						
Total				2 500						
Nanisivik Mines Ltd										
Nanisivik Diesel	70 00 ' 75 00	, 6	1975 - 1995	11 51:						
Northland Utilities (NWT) Ltd										
Fort Providence Diesel	61 21 ' 117 39	. 4	1986 - 1994	1 52						
Hay River	60.51 115.44	. 6	1972 - 1988	6 78						
Diesel <b>Total</b>	60 51 ' 115 44	0	1972 - 1900	8 31						
Northwest Territories Power Corp										
Aklavik Diesel	68 14 ' 135 02	3	1976 - 1995	1 80						
Arctic Bay Diesel	73 01 ' 85 07	, 3	1983 - 1995	1 13						
Arviat Diesel	60 40 ' 94 15	3	1979 - 1995	2 22						
Baker Lake Diesel	64 15 ' 95 45	3	1975 - 1994	2 16						
Broughton Island Diesel	66 10' 56 25	4	1974 - 1988	1 11						
Cambridge Bay Diesel	69 07 ' 105 03	4	1975 - 1992	3 12						
Cape Dorset Diesel	64 40 ' 76 00	3	1976 - 1994	1 80						
Chesterfield Inlet Diesel	63 30 ' 90 40	3	1977 - 1994	81						
Clyde River Diesel	70 30 ' 68 30	) 3	1973 - 1994	1 02						
Coppermine(Kugluktuk) Diesel	67 49 ' 115 06	3	1967 - 1993	1 49						
Coral Harbour Diesel	64 35 ' 83 40	), 3	1976 - 1994	1 29						
Fort Franklin (Deline) Diesel	65 25 ' 123 50	)' 4	1975 - 1986	1 21						
Fort Good Hope (K'Asho Got'Ine) Diesel	66 20 ' 128 40	)' 3	1983 - 1993	1 2						

TABLE 6. Internal Combustion Plant Generating Capacity, by Province or Territory and Station, 1996

TABLEAU 6. Capacité génératrice des centrales à combustion interne, par province ou territoire et centrale, 1996

Owner - Propriétaire	Coordinates	Units	Years	Plant Capacity
Plant - Centrale  Fuel or Water Source - Combustible ou source d'eau	Coordonnées		Années	Capacité de la centrale
orthwest Territories - Territoires-du-Nord-Ouest				KW
Fort Liard Diesel	60 10 ' 124 00 '	3	1983 - 1995	95
Fort McPherson Diesel	67 26' 134 53'		1986 - 1994	1 80
Fort Norman (Tulita) Diesel	65 00 ' 125 00 '	3	1995	1 08
Fort Resolution Diesel	61 11' 113 41'	3	1961 - 1993	1 15
Fort Simpson Diesel	61 52 ' 121 20 '	4	1973 - 1995	4 0
Fort Smith Diesel	60 00' 111 53'	3	1978 - 1984	6 1:
Gjoa Haven Diesel	67 50' 96 00'	3	1975 - 1991	1 5
Hall Beach Diesel	62 00 ' 73 00 '	4	1977 - 1993	1.1
Holman Island Diesel	70 50 ' 115 00 '	3	1979 - 1991	1 1
Igloolik Diesel	67 00 ' 81 00 '	3	1985 - 1995	1 7
Inuvik Diesel	68 21 ' 134 43 '	6	1975 - 1993	12 3
Iqaluit Diesel	63 44' 68 28'	5	1966 - 1996	11 7
Lac La Marte (Whati) Diesel	63 08 ' 117 16 '	3	1983 - 1995	10
Lake Harbour (Kimmirut) Diesel	62 00 ' 70 00 '	3	1974 - 1992	8
Lotselke Diesel	62 24 ' 110 24 '	3	1986 - 1990	8
Norman Wells Diesel	65 20 ' 127 02 '	2	1972 - 1995	1 4
Pangnirtung Diesel	65 00' 66 00'	4	1970 - 1995	24
Paulatuk Diesel	69 49 ' 123 59 '	3	1980 - 1994	7
Pelly Bay Diesel	66 45 ' 91 00 '	3	1979 - 1995	7
Pine Point Diesel	60 13 ' 110 52 '		1978	4.0
Pond Inlet Diesel	72 41' 78 00'		1974 - 1992	2.2
Rae Lakes Diesel	64 10' 117 20'		1984 - 1991	5
Rae/Edzo Diesel	62 26' 114 00'		1975 - 1981	1 2
Rankin Inlet Diesel	63 00 ' 92 50 '		1973 - 1993	4 2
Repulse Bay Diesel	65 50' 85 50'		1982 - 1995	7

TABLE 6. Internal Combustion Plant Generating Capacity, by Province or Territory and Station, 1996

TABLEAU 6. Capacité génératrice des centrales à combustion interne, par province ou territoire et centrale, 1996

Owner - Propriétaire Plant - Centrale	Coordina	ates	Units	Years -	Plant Capacity	
Fuel or Water Source - Combustible ou source d'eau	Coordonnées		Unités	Années	Capacité de la centrale	
Northwest Territories - Territoires-du-Nord-Ouest					KW	
Resolute Bay Diesel	74 42 '	94 54 '	4	1973 - 1976	3 00	
Sachs Harbour Diesel	72 00 '	125 00 '	3	1977 - 1994	79.	
Sanikiluaq Diesel	56 32 '	79 14 '	3	1982 - 1990	99	
Taloyoak Diesel	69 30 '	94 00 '	3	1988 - 1995	1 50	
Tuktoyaktuk Diesel	69 30 '	133 00 '	3	1992	3 08	
Whale Cove Diesel	62 50 '	94 00 '	3	1991	75	
Wrigley Diesel	62 10 '	124 10 '	3	1975 - 1991	46	
Yellowknife Diesel	62 27 '	114 22 '	11	1974 - 1995	31 09 128 08	
Total					120 00	
Royal Oak Mines Inc Colomac						
Diesel	64 10 '	114 20 '	5	1994	14 32	
Total Northwest Territories - Territoires-du-Nord-Ouest					176 49	
Total Canada					613 29	

TABLE 7. Combustion Turbine Plant Generating Capacity, by Province or Territory and Station, 1996 TABLEAU 7. Capacité génératrice des centrales de combustion, par province ou territoire et centrale, 1996

Owner - Propriétaire  Plant - Centrale  Fuel or Water Source - Combustible ou source d'eau			Units - Unités	Years - Années	Plant Capacity - Capacité de la centrale
Newfoundland - Terre-Neuve					KW
Newfoundland & Labrador Hydro					
Happy Valley					
Light fuel oil - Mazout léger  Hardwoods	53 19 '	60 24 '	1	1992	27 000
Light fuel oil - Mazout léger Holyrood	47 32 '	52 51 '	1	1977	54 000
Light fuel oil - Mazout léger	47 27 '	53 06 '	1	1966	15 000
Stephenville Light fuel oil - Mazout léger	48 33 '	58 35 '	1	1976	54 000
Total					150 000
Newfoundland Light & Power Co Ltd  Greenhill					
Diesel	47 05 '	55 46 '	1	1975	26 800
Mobile Unit Diesel	47 05 '	55 46 '	1	1974	7 290
Salt Pond Diesel	47 10 '	55 13 '	1	1968	14 150
Total Total Newfoundland - Terre-Neuve					48 240 198 240
Prince Edward Island - Île-du-Prince-Édouard					
Maritime Electric Co Ltd					
Borden Diesel	46 15 '	63 42 '	2	1971 - 1973	40 450
Total Prince Edward Island - Île-du-Prince-Édouard					40 450
Nova Scotia - Nouvelle-Écosse					
Nova Scotia Power Corp					
Burnside Diesel	44 41 '	63 35 '	4	1976	96 800
Tusket Diesel	43 40 '	66 00 '	1	1971	23 375
Victoria Junction Diesel	46 09 '	60 11 '	2	1975 - 1976	60 000
Total					180 175
Total Nova Scotia - Nouvelle-Écosse					180 175

TABLE 7. Combustion Turbine Plant Generating Capacity, by Province or Territory and Station, 1996

TABLEAU 7. Capacité génératrice des centrales de combustion, par province ou territoire et centrale, 1996

Owner - Propriétaire  Plant - Centrale  Fuel or Water Source - Combustible ou source d'eau	Centrale - Combustible ou source d'eau Coordonnées		Units - Unités	Years - Années	Plant Capacity - Capacité de la centrale
New Brunswick - Nouveau-Brunswick					KW
New Brunswick Power					
Grand Manan					
Diesel	44 41 '	66 46 '	1	1989	38 000
Millbank Diesel	47 03 '	65 28 '	4	1991	438 400
Ste Rose Diesel	47 37 '	64 59 '	1	1991	109 600
Total	4/3/	04 39		1221	586 000
Total New Brunswick - Nouveau-Brunswick					586 000
Québec					
Hydro-Québec					
Bécancour Light fuel oil - Mazout léger	46 20 '	072 26 '	4	1992 - 1993	428 200
Cadillac Light fuel oil - Mazout léger	48 14 '	78 23 '	3	1976 - 1977	162 000
La Citière Light fuel oil - Mazout léger Total	45 24 '	73 26 '	4	1979 - 1980	200 880 <b>791 080</b>
Les Industries Cascades Ltée					
Kingsey					
Natural gas - Gaz naturel	45 51 '	72 04 '	1	1989	26 000
Total Québec					817 080
Ontario					
Cardinal Power Of Canada Inc					
Cardinal Natural gas - Gaz naturel	44 47 '	75 22 '	1	1994	100 000
Casco Inc					
London Natural gas - Gaz naturel	42 58 '	81 15 '	3	1994	14 100
Port Colborne Natural gas - Gaz naturel Total	42 53 '	79 16 '	2	1994	9 400 <b>23 50</b> 0
Centra Gas Ontario Inc					
Fort Frances					
Natural gas - Gaz naturel	48 36 '	93 24 '	1	1990	47 230

TABLE 7. Combustion Turbine Plant Generating Capacity, by Province or Territory and Station, 1996
TABLEAU 7. Capacité génératrice des centrales de combustion, par province ou territoire et centrale, 1996

Owner - Propriétaire  Plant - Centrale  Fuel or Water Source - Combustible ou source d'eau	Coordinates - Coordonnées		Plant - Centrale -		Units - Unités	Years - Années	Plant Capacity  - Capacité de la centrale	
Ontario					KW			
Cochrane Power Corp								
Cochrane Natural gas - Gaz naturel	49 04 '	81 01 '	1	1990	26 000			
Dow Chemical Canada Inc				,				
Sarnia Natural gas - Gaz naturel	42 58 '	82 23 '	3	1972 - 1977	181 050			
Du Pont of Canada Ltd								
Maitland Natural gas - Gaz naturel	44 38 '	75 37 '	1	1992	38 300			
H J Heinz Co of Canada Ltd								
Leamington Natural gas - Gaz naturel	42 03 '	82 36 '	2	1990	7 200			
Iroquois Falls Power Corp								
Iroquois Falls Natural gas - Gaz naturel	48 44 '	80 41 '	2	1996	84 000			
Kimberly-Clark of Canada Ltd								
Terrace Bay Heavy fuel oil - Mazout lourd	48 47 '	87 06 '	1	1993	20 000			
Labatt Brewing Co Ltd								
London Natural gas - Gaz naturel	42 59 '	81 14'	1	1993	5 000			
Lake Superior Power								
Sault Ste Marie Natural gas - Gaz naturel	46 31 '	84 20 '	2	1993	80 000			
Northland Power Corp								
Kirkland Lake Natural gas - Gaz naturel	48 09 '	080 02 '	3	1990	84 870			
Ontario Hydro								
Bruce A Light fuel oil - Mazout léger	44 20 '	81 36 '	4	1974 - 1976	62 800			
Bruce B Light fuel oil - Mazout léger	44 19 '	81 37 '	6	1983	70 800			
Bruce Heavy Water Light fuel oil - Mazout léger	44 19 '	81 37 '	3	1977	47 100			
Darlington Light fuel oil - Mazout léger	43 53 '	78 45 '	6	1988 - 1989	117 000			
Lambton Light fuel oil - Mazout léger	42 48 '	82 26 '	3	1967 - 1968	20 700			

TABLE 7. Combustion Turbine Plant Generating Capacity, by Province or Territory and Station, 1996

TABLEAU 7. Capacité génératrice des centrales de combustion, par province ou territoire et centrale, 1996

Owner - Propriétaire  Plant - Centrale  Fuel or Water Source - Combustible ou source d'eau	Coordinates tible ou source d'eau Coordonnées		-		Units - Unités	Years - Années	Plant Capacity - Capacité de la centrale
Ontario					KW		
Lennox							
Light fuel oil - Mazout léger	44 11 '	76 47 '	2	1976	5 200		
Pickering A Light fuel oil - Mazout léger	43 49 '	79 04 '	6	1970 - 1973	41 400		
Pickering B  Light fuel oil - Mazout léger  Total	43 49 '	79 04 '	8	1982	47 200 412 200		
Sonoco Limited							
Brantford							
Natural gas - Gaz naturel	43 08 '	80 16 '	1	1993	4 000		
Terra International (Canada) Inc							
Bickford Natural gas - Gaz naturel	42 49 '	82 28 '	1	1985	15 500		
TransAlta Energy Corp							
Mississauga Natural gas - Gaz naturel	43 35 '	79 39 '	2	1992	84 000		
TransAlta Energy Corp							
Ottawa Natural gas - Gaz naturel	45 25 '	075 43 '	1	1992	42 000		
TransAlta Energy Corp							
Windsor Essex Co-Generation Natural gas - Gaz naturel	42 16 '	82 57 '	1	1996	70 000		
University Of Windsor							
Windsor Natural gas - Gaz naturel	43 18 '	83 01 '	1	1993	4 00		
West Windsor Power							
Windsor Natural gas - Gaz naturel	42 16 '	82 57 '	1	1995	85 00		
Total Ontario					1 413 85		
				Controlor d'á			

TABLE 7. Combustion Turbine Plant Generating Capacity, by Province or Territory and Station, 1996
TABLEAU 7. Capacité génératrice des centrales de combustion, par province ou territoire et centrale, 1996

Owner - Propriétaire  Plant - Centrale  Fuel or Water Source - Combustible ou source d'eau	Coordinates - Coordonnées		Years - Années	Plant Capacity - Capacité de la centrale
Saskatchewan				KW
Saskatchewan Power Corporation				
Landis Natural gas - Gaz naturel	52 13 ' 108 24	1	1975	68 400
Meadow Lake Natural gas - Gaz naturel	54 05 ' 108 50	1	1984	51 000
Success Natural gas - Gaz naturel	50 26 ' 108 17	3	1967 - 1968	35 520 154 920
Total Saskatchewan				154 920
Alberta				
Agrium				
Fort Saskatchewan Natural gas - Gaz naturel	53 43 ' 113 13	1	1981	2 800
Alberta Power Ltd				
Jasper Natural gas - Gaz naturel	52 53 ' 118 05	2	1975	6 000
Rainbow Natural gas - Gaz naturel	58 30 ' 119 30	3	1968 - 1993	90 000
Sturgeon Natural gas - Gaz naturel Total	55 04 ' 117 17	2	1958 - 1961	17 500 113 500
Amoco Canada Co Ltd				
Calgary Natural gas - Gaz naturel	51 03 ' 114 05	. 1	1995	3 400
Dow Chemical Canada Inc				
Fort Saskatchewan Natural gas - Gaz naturel	53 43 ' 113 13	, 2	1979	199 000
Medicine Hat, City of				
Medicine Hat Natural gas - Gaz naturel	50 03 ' 110 40	5	1975 - 1993	123 500
TransAlta Energy Corp				
Mildred Lake Natural gas - Gaz naturel	57 02 ' 111 36	, 3	1977 - 1978	57 500
Total Alberta				499 700

TABLE 7. Combustion Turbine Plant Generating Capacity, by Province or Territory and Station, 1996

TABLEAU 7. Capacité génératrice des centrales de combustion, par province ou territoire et centrale, 1996

Owner - Propriétaire Plant - Centrale	Coordina	Coordinates		Years	Plant Capacity	
Fuel or Water Source - Combustible ou source d'eau	Coordonnées		Unités	Années	Capacité de la centrale	
British Columbia - Colombie-Britannique					KW	
B C Hydro						
Fort Nelson						
Diesel	58 49 '	122 33 '	1	1978	3 00	
Diesel	50 43 '	127 29 '	1	1975	59 20	
Prince Rupert Natural gas - Gaz naturel	54 19 '	130 19 '	2	1973 - 1975	46 00	
Total					108 20	
Wescup						
Taylor Natural gas - Gaz naturel	56 10 '	120 41 '	2	1993	110 00	
Total British Columbia - Colombie-Britannique	·				218 20	
Northwest Territories - Territoires-du-Nord-Ouest						
Esso Resources Canada Ltd						
Norman Wells						
Natural gas - Gaz naturel	65 19 '	126 46 '	3	1984	19 50	
Northwest Territories Power Corp						
Yellowknife						
Diesel	62 27 '	114 22 '	2	1984	2 60	
Total Northwest Territories - Territoires-du-Nord-Ouest					22 10	
Total Canada					4 130 7	

TABLE 8. Nuclear Plant Generating Capacity, by Province or Territory and Station, 1996

Owner - Propriétaire	Coordinates - Combustible ou source d'eau Coordonnées		Units	Years	Plant Capacity
Plant - Centrale Fuel or Water Source - Combustible ou source d'eau			Unités	Années	Capacité de la centrale
New Brunswick - Nouveau-Brunswick					KW
New Brunswick Power					
Point Lepreau					
Nuclear - Nucléaire	45 08 '	66 30 '	1	1983	680 000
Total New Brunswick - Nouveau-Brunswick					680 000
Québec					
Hydro-Québec					
Gentilly 2 Nuclear - Nucléaire	46 01 '	72 21 '	1	1983	675 000
Total Québec					675 000
Ontario					
Ontario Hydro					
Bruce A Nuclear - Nucléaire	44 20 '	81 36 '	4	1977 - 1978	3 300 000
Bruce B Nuclear - Nucléaire	44 19 '	81 37 '	4	1984 - 1987	3 660 000
Darlington Nuclear - Nucléaire	43 53 '	78 45 '	4	1990 - 1993	3 740 000
Pickering A Nuclear - Nucléaire	43 49 '	79 04 '	4	1971 - 1973	2 168 000
Pickering B Nuclear - Nucléaire	43 49 '	79 04 '	4	1982 - 1986	2 160 000
Total Ontario					15 028 000 15 028 00
Total Canada					16 383 00
•					



TO ORDER:	METHOD OF PAYMENT:
PHONE 1800 267-6677 FAX 1800 889-9734	(Check only one)
Statistics Canada Operations and Integration MasterCard. Outside Canada Circulation Management 120 Parkdale Avenue Ottawa, Ontario Canada K1A 0T6 Ohrage to VISA or Or (613) 951-1584. VISA, MasterCard and purchas orders only. Please do not send confirmation. A fax will be treated as an original order.	Please charge my: VISA MasterCard
INTERNET order@statcan.ca  1 800 363-7629 Telecommunication Device	Card Number
(Please print) for the Hearing Impaired	Expiry Date
Company	Cardholder (please print)
Department	Signature
Attention Title	
Address	Payment enclosed \$
City Province	Order Number (please enclose)
Postal Code Phone Fax	
E-mail address:	Authorized Signature
	e of Price ue (All prices exclude sales tax) Total
	r te an for Canada Outside Guantity \$ for canada USS
Note: Catalogue prices for clients outside Canada are shown in U	dollars. Clients SUBTOTAL
outside Canada pay total amount in US funds drawn on a US ban	DISCOUNT
Subscription will begin with the next issue to be released.	(if applicable)  GST (7%)
Prices are subject to change. To Confirm current prices call 1 80	Applicable PS1
Canadian clients pay in Canadian funds and add 7% GST and ap	(Canadian clients only, where applicable) licable PST or HST.  Applicable HST (N.S., N.B., Nfld.)
	13 1 600 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1
Cheque or money order should be made payable to the Receiver General for Canada.	GRAND TOTAL

THANK YOU FOR YOUR ORDER!





POUR COMMANDER:		ODALITES	DE PAIEMENT	• (1)	
	889-9734	ochez une seu	le case)		
Gestion de la circulation 120, avenue Parkdale Ottawa (Ontario)  Canada et des États-Unis et dans de commande la région d'Ottawa, composez le (613) 951-7277. Veuillez ne pas de confirmation	Dérations et intégration ou MasterCard. De l'extérieur du MasterCard et bon lestion de la circulation Canada et des États-Unis et dans de commande seulement. 20, avenue Parkdale la région d'Ottawa, composez le Veuillez ne pas envoyer et confirmation. Le bon télécopié tient lieu de				
1 800 363-7629	INTERNET order@statcan.ca Appareils de télécommunications				
(Veuillez écrire en majuscules) pour les malentendants	pour les malentendants Deta d'ex				
Compagnie		Détenteur d	de carte <i>(en majuscules</i>	s.v.p.)	
Service		Signature			
À l'attention de Fonction		Paiement in	clus \$		
Adresse		N° du bon de command	de .		
Ville Province  ( ) ( )		(veuillez joind		-	
Code postal Téléphone Télécopieur  Adresse du courrier électronique :		Signature de	la personne autorisée		
Numéro au	Édition demandée	(Les p	Prix s prix n'incluent pas la taxe de vente)		
catalogue Titre	ou inscrire « A » pour les abonnements	Canada S	Extérieur du Canada \$ US	Quantité	Total \$
Veuillez noter que les prix au catalogue pour les clients de	l'extérieur du Ca	nada sont			
donnés en dollars américains. Les clients de l'extérieur du total en dollars US tirés sur une banque américaine.	Canada paient le	montant	TOTAL	V	
L'abonnement commencera avec le prochain numéro diffus	alkeest, Alkeet of		(s'il y a lieu TPS (7 %)		
Les prix peuvent être modifiés sans préavis. Pour vérifier le composer le 1 800 267-6677.			(Clients canadiens seuleme TVP en vigue (Clients canadiens seuleme	ur	
Les clients canadiens paient en dollars canadiens et ajoute TVP en vigueur, soit la TVH.	int soit la TPS de	7 % et la	TVH en vigue (NÉ., NB., T	eur	
Le chèque ou mandat-poste doit être établi à l'ordre du Receveur général du Canada.	regional assis		TOTAL GÉNÉF	RAL	
TPS N° R121491807			PFO	97019	
					❸

## **MERCI DE VOTRE COMMANDE!**



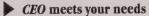
# Success is within sour reach

## Le succès est à la

portée

### when you subscribe to the *Canadian Economic Observer*!

Understanding what is key to Canada's economic activity is important to virtually every successful business, particularly in today's highly competitive economy. Whether your company has 10 employees or 10,000, it's vital that you are equipped to anticipate the trends that could prove influential in the years ahead. One way is to subscribe to Canada's leading report card on the economy — the Canadian Economic Observer (CEO).



Whether your job requires you to access data, track trends or devise highly effective business plans, you'll find many uses for *CEO*. Packed with detailed charts, diagrams and tables, *CEO* is your hands-on tool for understanding the economy from the inside out. And *CEO* gives you the kind of in-depth, intelligent analysis you have come to expect from the world's leading statistical agency.

#### **CEO** is easy to use

Consultations with experts have contributed to *CEO*'s present, widely acclaimed format. The *Current Economic Conditions* section contains thought-provoking commentary on current issues, trends and developments. Economic growth, trade, financial market activity — all of the major economic developments across Canada are covered month to month, issue by issue.

The **Economic Events** section profiles developments in the previous month that had an impact on the economy. **Plus**, **CEO** has a topical **Feature Article** providing thoughtful insight into issues that either directly or indirectly affect all Canadians. A separate **Statistical Summary** carries a full range of hard data relating to important economic indicators: markets, prices, trade, demographics, unemployment and many others.

#### **CEO** offers solutions

As a subscriber, you'll be directly connected to Statistics Canada's economic analysts. You'll also receive a copy of *CEO*'s annual *Historical Statistical Summary* at no additional charge.

## VISIT OUR WEB SITE! www.statcan.ca

Subscribe to the Canadian Economic Observer (Catalogue #11-010-XPB) TODAY for only \$227 in Canada plus GST/HST and applicable PST and US\$227 in other countries. Call TOLL-FREE 1-800-267-6677 or FAX 1-800-889-9734 or (613) 951-1584 and use your VISA or MasterCard. You can also MAIL your order to: Statistics Canada, Operations and Integration Division, Circulation Management, 120 Parkdale Avenue, Ottawa, Ontario, K1A076, or contact the nearest Statistics Canada Regional Reference Centre listed in this publication.

## des abonnés à L'Observateur économique canadien!

Il est important pour à peu près toutes les entreprises prospères de comprendre les grandes lignes de l'activité économique, surtout dans l'économie concurrentielle d'aujourd'hui. Que votre entreprise compte dix, cent ou plus de mille employés, vous voudrez sans doute vous équiper en vue d'anticiper les tendances qui peuvent exercer une influence sur les années à venir. Un bon moyen consiste à vous abonner au principal bulletin de santé économique du Canada: L'Observateur économique canadien (L'OEC).

#### L'OEC répond à vos besoins

Que vous ayez à consulter des données, à répérer de grandes tendances ou à concevoir des plans d'entreprises efficaces, L'OEC répondra à nombre de vos besoins. Rempli de tableaux, de graphiques et de diagrammes détaillés, L'OEC est l'outil pratique par excellence pour comprendre les

arcanes de la conjoncture économique. De plus, L'OEC vous offre le type d'analyse fouillée et intelligente à laquelle vous vous attendez d'un leader mondial dans le domaine de la statistique.

#### L'OEC est simple à utiliser

L'OBSERVATEUR ÉCONOMIQUE

CANADIEN

statistique

CANADIAN ECONOMIC OBSERVER

> Des consultations avec plusieurs experts ont fait en sorte que le nouveau format de L'OEC reçoit aujourd'hui un accueil enthousiaste de la part de nos nombreux lecteurs. La section des Conditions économiques actuelles comprend des commentaires percutants sur des questions, des tendances et des développements économiques. La croissance économique, le commerce, l'activité des marchés financiers — les événements économiques marquants au Canada sont examinés dans chaque numéro mensuel.

> La section Événements économiques regroupe les faits d'actualité ayant eu un impact majeur sur l'économie au cours du mois précédent. *En plus, L'OEC* comprend une Étude spéciale qui examine en profondeur des sujets qui touchent directement ou indirectement presque tous les Canadiens et Canadiennes. Enfin, l'Aperçu statistique contient l'ensemble des chiffres réels pour les indicateurs économiques essentiels : les marchés, les prix, le commerce, la démographie, le chômage, et bien d'autres encore.

#### L'OEC vous offre des solutions

En tant qu'abonné, vous profiterez d'une communication directe avec les analystes de Statistique Canada. Vous recevrez également, sans frais additionnels, un exemplaire du Supplément statistique bistorique de L'OEC.

#### visitez notre site internet! www.statcan.ca

Abonnez-vous dès AUJOURD'HUI à L'Observateur économique canadien (numéro au catalogue 11-010-XPB) pour seulement 227 \$ au Canada (TPS/TVH et TVP en sus, s'il y a lieu) et 227 \$ US dans les autres pays. Composez SANS FRAIS le 1-800-267-6677 ou faites-nous parvenir votre commande par TELECOPTEUR au 1-800-889-9734 ou au (613) 951-1584 et utilisez votre carte VISA ou MasterCard. Vous pouvez également envoyez votre commande par la POSTE à l'adresses suivante : Statistique Canada, Division des opérations et de l'intégration, Gestion de la circulation, 120, av. Parkaide, Ottawa (Ontario) KIAOT6. Ou communiquez avec le Centre de consultation régional de Statistique Canada le plus près et dont la liste figure dans la présente publication.

29MISC96315

Your guide to Canada's collection of facts and figures

From the most pressing topics of the day, like employment, income, trade and education, to specific research studies, like adult literacy in Canada or products shipped by Canadian manufacturers, you'll find the reference information on all these and more in the Statistics Canada Catalogue 1997.

You'll also find details on a wealth of print publications (and their alternative formats, where available) on Canada's changing business, social and economic conditions.

Whether you are a researcher, a policy-maker, a planner or a librarian, a regular user of the Catalogue or have never seen it before, you'll appreciate its flexibility and efficiency.

Designed to facilitate your research, the combined subject and title index will direct you to the right page in seconds.

Each listing includes the full title, the catalogue number, the language of the product, the price, a brief abstract of the content, and more. It's your one-stop shop for the full range of Statistics Canada's products.

To make sure that the Catalogue stands up to frequent use, it's been bound in a specially coated cover to prevent broken spines, tattered edges and dog-eared corners.

Votre guide des faits et chiffres sur le Canada



Des sujets d'actualité, dont l'emploi, le revenu, le commerce et l'éducation. aux études de recherche sur des thèmes précis, comme l'alphabétisation des adultes au Canada ou les produits livrés par les fabricants canadiens, vous trouverez des renseignements de référence sur tout cela et bien davantage dans le Catalogue de Statistique Canada 1997.

Vous trouverez également des renseignements concernant une foule de publications imprimées (et leur support de substitution, s'il y a lieu) sur l'évolution de la conjoncture économique et de la condition sociale du Canada.

Que vous soyez chercheur, décideur, planificateur ou bibliothécaire, utilisateur régulier du Catalogue ou que vous ne l'ayez jamais consulté, vous apprécierez sa souplesse et son efficacité.

Conçu pour <u>faciliter vos recherches</u>, l'index des sujets et des titres vous donnera, en quelques secondes, le numéro de la page où se trouvent vos renseignements.

Chaque publication inscrite est accompagnée du titre complet, du numéro au catalogue, de la langue du produit, du prix, d'un court résumé du contenu et plus encore. Le Catalogue constitue votre quichet unique pour la série complète des produits et services de Statistique Canada.

Et pour faire en sorte que le Catalogue résiste à une utilisation fréquente, sa couverture spéciale vise à prévenir les dos brisés, les côtés déchirés et les coins pliés.

#### ORDER YOUR OWN COPY TODAY!

The Statistics Canada Catalogue 1997 (Catalogue No. 11-204 XPE) is available in Canada for \$16 (plus either GST and applicable PST, or 15% HST), and for US\$16 outside Canada CALL toll-free 1 800 267-6677, FAX toll-free 1 800 889-9734 or MAIL your order to Statistics Canada, Operations and Integration Division, Circulation Management, 120 Parkdale Avenue, Ottawa, Ontario, Canada, K1A DT6. You may also order via the Internet at order@statean.ca or contact the nearest Statistics Canada reference centre listed in this publication.

#### COMMANDEZ VOTRE EXEMPLAIRE DÈS AUJOURD'HUII

Le Catalogue de Statistique Canada 1997 (nº 11-204-XPF au catalogue) est vendu au Canada au coût de 16 \$ (plus la TPS et la TVP en vigueur, ou 15 % de TVH), et de 16 \$ US à l'extérieur du Canada. COMPOSEZ sans frais le 1 800 267-6677, TÉLÉCOPIEZ sans frais au 1 800 889-9734 ou ENVOYEZ votre commande à Statistique Canada, Division des opérations et de l'intégration, Gestion de la circulation, 120, avenue Parkdale, Ottawa (Ontario) Canada K1A 0T6. Vous pouvez également commander via l'Internet à order@statcan.ca ou communiquer avec le centre de consultation régional de Statistique Canada le plus près de chez vous.





# **Electric Power** Generating **Stations**

**Centrales** d'énergie électrique

1997

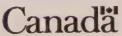
1997





Canada

Statistics Statistique Canada



### Data in many forms

Statistics Canada disseminates data in a variety of forms. In addition to publications, both standard and special tabulations are offered. Data are available on the Internet, compact disc, diskette, computer printouts, microfiche and microfilm, and magnetic tape. Maps and other geographic reference materials are available for some types of data. Direct online access to aggregated information is possible through CANSIM, Statistics Canada's machine-readable database and retrieval system.

#### How to obtain more information

Inquiries about this publication and related statistics or services should be directed to: Energy Section, Manufacturing, Construction & Energy Division, Statistics Canada, Ottawa, Ontario, K1A 0T6 (telephone (613) 951-9823) or to the Statistics Canada Regional Reference Centre in:

Halifax	(902)	426-5331	Regina	(306)	780-5405
Montreal	(514)	283-5725	Edmonton	(403)	495-3027
			Calgary	(403)	292-6717
			Vancouver	(604)	666-3691
		983-4020			

You can also visit our World Wide Web site: http://www.statcan.ca

Toll-free access is provided for all users who reside outside the local dialing area of any of the Regional Reference Centres.

National enquiries line	1 800 263-1136
National telecommunications	
device for the hearing	
impaired	1 800 363-7629
Order-only line (Canada	
and United States)	1 800 267-6677

### Ordering/Subscription information

### All prices exclude sales tax

Catalogue no. 57-206-XPB, is published annually as a standard paper product for \$30.00 in Canada. Outside Canada the cost is US \$30.00.

Please order by mail, at Statistics Canada, Dissemination Division, Circulation Management, 120 Parkdale Avenue, Ottawa, Ontario, K1A 0T6: by phone, at (613) 951-7277 or 1 800 700-1033: by fax, at (613) 951-1584 or 1 800 889-9734: or by Internet, at order@statcan.ca. For changes of address, please provide both old and new addresses. Statistics Canada products may also be purchased from authorized agents, bookstores and local Statistics Canada offices.

### Standards of service to the public

Statistics Canada is committed to serving its clients in a prompt, reliable and courteous manner and in the official language of their choice. To this end, the agency has developed standards of service which its employees observe in serving its clients. To obtain a copy of these service standards, please contact your nearest Statistics Canada Regional Reference Centre.

### Des données sous plusieurs formes

Statistique Canada diffuse les données sous formes diverses. Outre les publications, des totalisations habituelles et spéciales sont offertes. Les données sont disponibles sur Internet, disque compact, disquette, imprimé d'ordinateur, microfiche et microfilm, et bande magnétique. Des cartes et d'autres documents de référence géographiques sont disponibles pour certaines sortes de données. L'accès direct à des données agrègées est possible par le truchement de CANSIM, la base de données ordinolingue et le système d'extraction de Statistique Canada.

### Comment obtenir d'autres renseignements

Toute demande de renseignements au sujet de la présente publication ou au sujet de statistiques ou de services connexes doit être adressée à: Section de l'énergie, Division de la fabrication, de la construction et de l'énergie, Statistique Canada, Ottawa, Ontario, K1A OT6 téléphone: (613) 951-9823) ou à l'un des centres de consultation régionaux de Statistique Canada:

		426-5331 283-5725	Edmonton	(403)	780-5405 495-3027
		951-8116	Calgary		292-6717
Toronto	(416)	973-6586	Vancouver	(604)	666-3691
		983-4020			

Vous pouvez également visiter notre site sur le Web: http://www.statcan.ca

Un service d'appel interurbain sans frais est offert à tous les utilisateurs qui habitent à l'extérieur des zones de communication locale des centres de consultation régionaux.

Service national de renseignements	1	800	263-1136
Service national d'appareils de			
télécommunications pour les			
malentendants	1	800	363-7629
Numéro pour commander seulement			
(Canada et États-Unis)	1	800	267-6677

### Renseignements sur les commandes/abonnements

#### Les prix n'incluent pas la taxe de vente

Le produit n° 57-206-XPB au catalogue paraît annuellement en version imprimée standard au coût de 30 \$ au Canada. À l'extérieur du Canada, le coût est de 30 \$ US.

Veuillez commander par la poste, en écrivant à Statistique Canada, Division de la diffusion, Gestion de la circulation, 120, avenue Parkdale, Ottawa (Ontario) K1A 0T6; par téléphone, en composant le (613) 951-7277 ou le 1 800 700-1033; par télécopieur, en composant le (613) 951-1584 ou le 1 800 889-9734; ou par Internet, en vous rendant à order@statcan.ca. Lorsque vous signalez un changement d'adresse, veuillez nous fournir l'ancienne et la nouvelle adresses. On peut aussi se procurer les produits de Statistique Canada auprès des agents autorisés, dans les librairies et dans les bureaux régionaux de Statistique Canada.

#### Normes de service à la clientèle

Statistique Canada s'engage à fournir à ses clients des services rapides, fiables et courtois et dans la langue officielle de leur choix. À cet égard, notre organisme s'est doté de normes de service à la clientèle qui doivent être observées par les employés lorsqu'ils offrent des services à la clientèle. Pour obtenir une copie de ces normes de service, veuillez communiquer avec le centre de consultation régional de Statistique Canada le plus près de chez vous



Statistics Canada

Manufacturing, Construction & Energy Division Energy Section

# Electric Power Generating Stations

Statistique Canada

Division de la fabrication, de la construction et de l'énergie Section de l'énergie

# Centrales d'énergie électrique

1997

1997

Published by authority of the Minister responsible for Statistics Canada

© Minister of Industry, 1999

All rights reserved. No part of this publication may be reproduced, stored in a retrieval system or transmitted in any form or by any means, électronic, mechanical, photocopying, recording or otherwise without prior written permission from Licence Services, Marketing Division, Statistics Canada, Ottawa, Ontario Canada K1A 0T6.

January 1999

Catalogue no. 57-206-XPB

Frequency: Annual

ISSN 1198-4856

Ottawa

Publication autorisée par le ministre responsable de Statistique Canada

© Ministre de l'Industrie, 1999

Tous droits réservés. Il est interdit de reproduire ou de transmettre le contenu de la présente publication, sous quelque forme ou par quelque moyen que ce soit, enregistrement sur support magnétique, reproduction électronique, mécanique, photographique, ou autre, ou de l'emmagasiner dans un système de recouvrement sans l'autorisation écrite préalable des Services de concession des droits de licence, Division du marketing, Statistique Canada, Ottawa, Ontario, Canada K1A 0T6.

Janvier 1999

N° 57-206-XPB au catalogue

Périodicité: annuelle

ISSN 1198-4856

Ottawa

### Note of appreciation

Canada owes the success of its statistical system to a long-standing co-operation involving Statistics Canada, the citizens of Canada, its businesses, governments and other institutions. Accurate and timely statistical information could not be produced without their continued co-operation and goodwill.

#### Note de reconnaissance

Le succès du système statistique du Canada repose sur un partenariat bien établi entre Statistique Canada et la population, les entreprises; les administrations canadiennes et les autres organismes. Sans cette collaboration et cette bonne volonté, il serait impossible de produire des statistiques précises et actuelles.

### **Symbols**

Note: Due to the nature of this publication the following standard symbols regularly used in Statistics Canada publications have been omitted.

- .. figures not available.
- ... figures not appropriate or not applicable.
- nil or zero.
- amount too small to be expressed.
- p preliminary figures.
- r revised figures.
- x confidential to meet secrecy requirements of the Statistics Act.

#### Metric measures

TW.h. (terawatt hour) = Watt hour  $\times$  10<sup>12</sup> GW.h. (gigawatt hour) = Watt hour  $\times$  10<sup>9</sup> MW.h. (megawatt hour) = Watt hour  $\times$  10<sup>6</sup>

Watt hour  $\times$  10<sup>3</sup>

# **Acknowledgements**

KW.h. (kilowatt hour) =

This publication was prepared under the direction of:

- Peter Lys, Director, Manufacturing, Construction
   & Energy Division
- Mel Jones, Assistant Director, Manufacturing, Construction & Energy Division
- Ron Rasia, Chief, Energy Section
- Serge Grenier, Unit Head, Energy Section (613) 951-3565

### Signes conventionnels

Note: À cause de la nature particulière de cette publication, les symboles ci-dessous, couramment employés par Statistique Canada, ont été omis.

- .. nombres indisponibles.
- ... n'ayant pas lieu de figurer.
- néant ou zéro.
- nombres infimes.
- p nombres provisoires.
- r nombres rectifiés.
- x confidentiel en vertu des dispositions de la Loi sur la statistique relatives au secret.

### Mesures métriques

```
TW.h (térawatt heure) = Watt heure \times 10<sup>12</sup> GW.h (gigawatt heure) = Watt heure \times 10<sup>9</sup> MW.h (mégawatt heure) = Watt heure \times 10<sup>6</sup> KW.h (kilowatt heure) = Watt heure \times 10<sup>3</sup>
```

## Remerciements

Cette publication a été rédigée sous la direction de:

- Peter Lys, directeur, Division de la fabrication de la construction et de l'énergie
- Mel Jones, directeur-adjoint, Division de la fabrication, de la construction et de l'énergie
- Ron Rasia, chef, Section de l'énergie
- Serge Grenier, chef d'unité, Section de l'énergie (613) 951-3565

The paper used in this publication meets the minimum requirements of American National Standard for Information Sciences - Permanence of Paper for Printed Library Materials, ANSI Z39.48 - 1984.

Le papier utilisé dans la présente publication répond aux exigences minimales de l'"American National Standard for Information Sciences" - "Permanence of Paper for Printed Library Materials", ANSI Z39.48 - 1984.

### **Table of Contents**

# Table des matières

·	Page		Page
Highlights	5	Faits saillants	5
Selected Publications	6	Publications connexes	6
Data Quality and Methodology	7	Qualité des données et méthodologie	7
Table		Tableau	
Installed Generating Capacity, By Province and Type of Organization, 1997	8	Puissance installée des centrales par province ou territoire et type d'organisation, 1997	8
<ol> <li>Conventional Thermal Generating Capacity, By Province or Territory and Principal Fuel, 1997</li> </ol>	10	<ol> <li>Capacité génératrice thermique classique, par province ou territoire et combustible principal, 1997</li> </ol>	10
3. Listing of Generating Capacity Changes, 1997	12	3. Liste des changements de capacité génératrice, 1997	12
4. Hydro Plant Generating Capacity, By Province or Territory and Station, 1997	21	4. Capacité génératrice des centrales hydroélectriques, par province ou territoire et centrale, 1997	21
5. Steam Plant Generating Capacity, By Province or Territory and Station, 1997	47	5. Capacité génératrice des centrales à vapeur, par province ou territoire et centrale, 1997	47
6. Internal Combustion Plant Generating Capacity, By Province or Territory and Station, 1997	61	6. Capacité génératrice des centrales à combustion interne, par province ou territoire et centrale, 1997	61
7. Combustion Turbine Plant Generating Capacity, By Province or Territory and Station, 1997	71	7. Capacité génératrice des centrales à combustion par turbine, par province ou territoire et centrale, 1997	71
8. Nuclear Plant Generating Capacity, By Province or Territory and Station, 1997	77	8. Capacité génératrice des centrales nucléaires, par province ou territoire et centrale, 1997	77

### Highlights

- Total installed generating capacity in Canada as of December 31, 1997 was 112 606 MW, a decrease of 0.7% over the 1996 figure of 113 446 MW.
- While the generating capacity of public utilities declined by 1.7% to 93 563 MW, the capacity of private utilities rose 3.4% to 12 291 MW and industrial generating capacity rose 5.2% to 6 752 MW. Public utilities account for 83.1% of Canada's generating capacity.
- Nova Scotia was the province with the largest decline in generating capacity, down 3.8% to 2 380 MW.
   The closure of units at Nova Scotia Power steam plants is the main reason for the decrease. British Columbia had the largest increase in generating capacity, going up 1.6% to 13 454 MW.
- The largest new station presented in this listing is the AES Kingston facility. It has a generating capacity of 110 MW.
- The largest new industrial generator presented in this listing is at the Co-Steel Lasco facility in Whitby, Ontario. It has a generating capacity of 50 MW.

#### Faits saillants

- La puissance installée totale au Canada le 31 décembre 1997 était de 112 606 MW, en baisse de 0,7% comparativement au niveau de 113 446 MW en 1996.
- Pendant que la puissance de production des services publics a diminué de 1,7% pour atteindre 93 563 MW, la puissance des services privés a augmenté de 3,4% pour se chiffrer à 12 291 MW, tandis que la puissance de production des industries est en hausse de 5,2% pour se chiffrer à 6 752 MW. Les services publics fournissent 83,1% de la capacité de production d'électricité du Canada.
- La Nouvelle-Écosse est la province avec la plus forte diminution de la puissance de production, avec une baisse de 3,8% pour une puissance totale de 2 380 MW. La fermeture de certaines unités des centrales à vapeur de Nova Scotia Power est la cause principale de cette baisse. La Colombie-Britannique a enregistré la plus forte augmentation de sa puissance de production, avec une hausse de 1,6% pour se chiffrer à 13 454 MW.
- La plus grande nouvelle centrale présentée dans cette publication est la centrale AES Kingston. Sa puissance est de 110 MW.
- La plus grande nouvelle station industrielle présentée dans cette publication est associée aux opérations de Co-Steel Lasco à Whitby, en Ontario. Sa puissance est de 50 MW.

	Catalogue No. N° au catalogue	
Monthly Publications		Publications mensuelles
Crude Petroleum and Natural Gas Production	26-006-XPB	Production de pétrole brut et de gaz naturel
Coal and Coke Statistics	45-002-XPB	Statistiques du charbon et du coke
Refined Petroleum Products	45-004-XPB	Produits pétroliers raffinés
Oil Pipeline Transport	55-001-XPB	Transport du pétrole par pipelines
Gas Utilities	55-002-XPB	Services de gaz
Electric Power Statistics	57-001-XPB	Statistiques de l'énergie électrique
Energy Statistics Handbook Paper version - bilingual Electronic version - English Electronic version - French	57-601-XPB 57-601-XDE 57-601-XDF	Guide statistique de l'énergie  Version en papier - bilingue  Version électronique - anglaise  Version électronique - française
Quarterly Publication		Publication trimestrielle
Quarterly Report on Energy Supply-Demand in Canada	57-003-XPB	Bulletin trimestriel - disponibilité et écoulement d'énergie au Canada
Annual Publications		Publications annuelles
Coal Mining (formerly Coal Mines)	26-206-XPB	Extraction de charbon (autrefois Mines de charbon)
Oil and Gas Extraction (formerly Crude Petroleum and Natural Gas Industry)	26-213-XPB	Extraction de pétrole et de gaz (autrefois L'industrie du pétrole brut et du gaz naturel)
Pipeline Transportation of Crude Oil and Refined Petroleum Products (formerly Oil Pipeline Transport)	55-201-XPB	Transport du pétrole brut et des produits pétroliers par oléoduc (autrefois Transport du pétrole par pipelines)
Electric Power Generation, Transmission and Distribution (formerly Electric Power Annual Statistics)	57-202-XPB	Production, transport et distribution d'électricité (autrefois Statistiques annuelles de l'énergie électrique)
Electric Power Capability and Load	57-204-XPB	Puissance maximale de l'énergie électrique et charge des réseaux
Natural Gas Transportation and Distribution (formerly Gas Utilities)	57-205-XPB	Transport et distribution du gaz naturel (autrefois Services de gaz)

To order a publication you may telephone 1-613-951-7277 or use facsimile number 1-613-951-1584 or internet: order@statcan.ca. For toll free in Canada and United States only telephone 1-800-267-6677. When ordering by telephone or facsimile, written confirmation is not required.

Pour obtenir une publication veuillez téléphoner au 1-613-951-7277 ou utiliser le numéro du télécopieur 1-613-951-1584 ou par Internet: order@statcan.ca. Pour appeler sans frais, au Canada et aux États-Unis, composer le 1-800-267-6677. Il n'est pas nécessaire de nous faire parvenir une confirmation écrite pour une commande faite par téléphone ou télécopieur.

### **Data Quality and Methodology**

This publication presents the results of the 1997 Generating Stations survey. It endeavours to provide a detailed listing of electric power generating stations operated by electric utilities and industrial establishments. Survey coverage is limited to those utilities and companies which have at least one plant with a total generating capacity of over 500 KW and is exclusive of auxiliary equipment installed only for generating station service. Capacity changes that cause a generating station to move above or below the 500 KW threshold may lead to imbalances in year-over-year comparisons. Standby generators (activated usually if there is a shut down of the power grid) are excluded from this listing.

The listing of hydroelectric stations (table 4) includes some wind and tidal power generators.

#### **Definitions**

**Capacity**: The maximum power capability of a system or of a piece of equipment.

Combustion Turbine: Generation from the conversion of heat energy as a gas into mechanical energy.

**Electric Utility**: An organization that, as its prime purpose, generates, transmits and/or distributes electric energy for sale.

**Installed Capacity**: The capacity measured at the output terminals of all generating units in a station, without deducting station service requirements.

**Internal Combustion**: Generation from the rapid burning of a fuel-air mixture converted into mechanical energy.

**Steam Plant**: Generation where heat energy in steam is converted into mechanical energy. The steam is generated from the burning of a fuel.

### Qualité des données et méthodologie

Cette publication présente les résultats de l'Enquête sur les centrales de 1997. Le but est de fournir une liste détaillée des centrales d'énergie électrique exploitées pas les services d'électricité et les établissements industriels. La couverture de l'enquête se limite aux services d'électricité et aux compagnies ayant au moins une centrale dont la puissance génératrice totale dépasse 500 KW et ne comprend pas le matériel auxiliaire installé exclusivement pour l'entretien des centrales. Les changements de capacité qui donnent à une centrale une capacité supérieure ou inférieure au minimum de 500 KW peuvent causer des incohérences dans les comparaisons annuelles. Les centrales en réserve (mises en marche habituellement si le réseau de livraison d'électricité est en panne) sont exclues de cette

La liste de centrales hydroélectriques (tableau 4) comprend les producteurs de source marémotrice et éolienne.

#### **Définitions**

Capacité: La puissance maximale d'un système ou d'une pièce d'équipement.

**Turbine à combustion**: Production venant de la conversion d'énergie calorifique sous forme de gaz en énergie mécanique.

Service d'électricité: Une organisation qui a pour but principal la production, la transmission et/ou la distribution d'énergie électrique pour la revente.

Capacité installée: La capacité mesurée aux bornes de sortie de tous les groupes électriques d'une centrale, sans déduction des besoins de services de celle-ci.

Combustion interne: Production venant en brûlant rapidement un mélange d'air et de combustible et sa conversion en énergie mécanique.

Usine de vapeur: Production venant de la conversion de vapeur en énergie mécanique. La vapeur est produite en brûlant un combustible.

TABLE 1. Installed Generating Capacity, by Province or Territory and Type of Organization, 1997

	Canada	Newfound- land - Terre- Neuve	Prince Edward Island - Île-du- Prince- Édouard	Nova Scotia - Nouvelle- Écosse	New Brunswick - Nouveau- Brunswick	Québec	Ontario
		name	olate rating in kilo	owatts - puissance	indiquée en kilov	vatts	
Utilities and industries							
Hydro	66 823 070	6 652 892	-	391 210	919 290	32 575 263	8 000 727
Steam	27 963 915	490 000	69 000	1 808 760	2 377 012	770 500	11 072 700
Nuclear	13 390 000	-	-	-	680 000	675 000	12 035 000
Internal combustion	584 331	32 628	-	-	15 338	129 185	24 160
Combustion turbine	3 844 775	150 000	40 450	180 175	586 000	822 080	1 186 350
Total thermal	45 783 021	672 628	109 450	1 988 935	3 658 350	2 396 765	24 318 210
TOTAL INSTALLED CAPACITY % OF TOTAL FOR CANADA	112 606 091 100.00	7 325 520 6.51	109 450 0.10	2 380 145	4 577 640 4.07	34 972 028 31.06	32 318 937 28.70
TOTAL INSTALLED CAPACITY, 1996	113 445 674	7 325 230	109 450	2 473 605	4 520 740	34 764 419	33 581 293
% CHANGE FROM 1996	-0.74	0.00	0.00	-3.77	1.25	0.59	-3.75
Public utilities							
Hydro	59 493 067	6 355 520	-	-	865 810	29 242 890	7 247 262
Steam	18 170 100	490 000	-	-	2 181 600	600 000	9 972 000
Nuclear	13 390 000	-	-	-	680 000	675 000	12 035 000
Internal combustion	436 920	32 628	-	-	14 338	127 285	7 000
Combustion turbine	2 073 200	150 000 672 628	-	-	586 000 3 461 938	791 080 2 193 365	172 100 22 186 100
Total thermal	34 070 220		-	-			
TOTAL INSTALLED CAPACITY	93 563 287	7 028 148	-	-	4 327 748	31 436 255	29 433 362
% OF TOTAL FOR CANADA	100.00	7.51	0.00	0.00	4.63	33.60	31.46
TOTAL INSTALLED CAPACITY, 1996 % CHANGE FROM 1996	95 141 004	7 028 074	0.00	0.00	4 316 148	31 442 450	31 193 848 -5.64
	1.05	0.00	0.00	0.00	0.20	0.01	5.0 .
Private utilities							
Hydro	3 205 676	217 922		385 360	36 040	820 898	491 960
Steam	7 880 650	-	69 000	1 761 250	-	74 700	534 700
Nuclear	75.615	-	-	-	1,000	-	13 200
Internal combustion Combustion turbine	75 615 1 128 725	•	40 450	180 175	1 000	31 000	706 100
Total thermal	9 084 990		109 450	1 941 425	1 000	105 700	1 254 000
		217.022			37 040	926 598	1 745 960
TOTAL INSTALLED CAPACITY % OF TOTAL FOR CANADA	12 290 666	217 922 1.77	109 450	2 326 785 18.93	0.30	7.54	1 743 900
	1					791 504	
TOTAL INSTALLED CAPACITY, 1996 % CHANGE FROM 1996	11 886 656	217 706 0.00	109 450 0.00	2 422 295 -3.94	36 740 0.81	17.06	1 458 460 19.71
Industries							
Hydro	4 124 327	79 450	-	5 850	17 440	2 511 475	261 505
Steam	1 913 165	-		47 510	195 412	95 800	566 000
Nuclear	-	-	-	-	-	-	
Internal combustion	71 796	-	-	-	-	1 900	3 960
Combustion turbine	642 850	-	-	-	-	-	308 150
Total thermal	2 627 811	1	-	47 510	195 412	97 700	878 110
TOTAL INSTALLED CAPACITY	6 752 138	79 450.		53 360	212 852	2 609 175	1 139 615
% OF TOTAL FOR CANADA	100.00	1.18	0.00	0.79	3.15	38.64	16.88
TOTAL INSTALLED CAPACITY, 1996 % CHANGE FROM 1996	6 418 014 5.20	79 450 0.00	0.00	51 310 3.99	167 852 26.80	2 530 465	928 985 22.67

Manitoba	Saskatchewan	Alberta	British Columbia - Colombie- Britannique	Yukon	Northwest Territories - Territoires-du Nord-Ouest	
	nameplate rati	ng in kilowatts -	puissance indiquée	en kilowatts		
						Services d'électricité et industries
4 890 325	835 860	858 946	11 571 497	76 300	50 760	Hydro-électrique
259 800	2 087 674	7 415 355	1 613 114		-	Vapeur
	-	-	-	-	-	Nucléaire
15 155	10 030	54 744	66 554	58 605	177 932	Combustion interne
-	154 920	499 700	203 000	•	22 100	Turbine à combustion
274 955	2 252 624	7 969 799	1 882 668	58 605	200 032	Total thermique
5 165 280	3 088 484	8 828 745	13 454 165	134 905	250 792	TOTAL, PUISSANCE INSTALLÉE
4.59	2.74	7.84	11.95	0.12	0.22	% DU TOTAL CANADIEN
5 160 405	3 088 484	8 805 071	13 235 955	133 230	247 792	TOTAL, PUISSANCE INSTALLÉE, 199
0.09	0.00	0.26	1.64	1.25	1.21	CHANGEMENT EN % DE 1996
						G . 11
				## AAA	40.400	Services publics
4 890 325	835 860	1 770 000	9 937 000	75 000	43 400	Hydro-électrique
237 000	2 007 000	1 770 000	912 500	-	_	Vapeur Nucléaire
15 155		5 725	61 604	45 230	127 955	Combustion interne
10 100	154 920	123 500	93 000	-45 250	2 600	Turbine à combustion
252 155	2 161 920	1 899 225	1 067 104	45 230	130 555	Total thermique
5 142 480	2 997 780	1 899 225	11 004 104	120 230	173 955	TOTAL, PUISSANCE INSTALLÉE
5.50	3.20	2.03	11.76	0.13	0.19	% DU TOTAL CANADIEN
5 134 105	2 997 780	1 893 500	10 841 504	119 980	173 615	TOTAL, PUISSANCE INSTALLÉE, 199
0.16	0.00	0.30	1.49	0.20	0.19	CHANGEMENT EN % DE 1996
						Services privés
-		858 946	393 250	1 300	-	Hydro-électrique
-	-	5 374 000	67 000	-	-	Vapeur
-	-	-	- 1	-		Nucléaire
•	-	38 340	1 350	13 375	8 350	Combustion interne
-	-	171 000		10 275	0.250	Turbine à combustion Total thermique
-	-	5 583 340	68 350	13 375	8 350	TOTAL, PUISSANCE INSTALLÉE
- 0.00		6 442 286	461 600	14 675	8 350 0.07	% DU TOTAL CANADIEN
0.00	0.00	52.42	3.76	0.12		TOTAL, PUISSANCE INSTALLÉE, 199
- 0.00	0.00	6 422 751 0.30	406 190 13.64	13 250 10.75	8 310 0.48	CHANGEMENT EN % DE 1996
0.00	0.00	0.30	15.04	10.73	0.46	CHANGENERY EN 10 DE 1990
						Industries
			1 241 247		7 360	Hydro-électrique
22 800	80 674	271 355	633 614	-	-	Vapeur
	-		-	-	-	Nucléaire
	10 030	10 679	3 600	-	41 627	Combustion interne
	-	205 200	110 000	-	19 500	Turbine à combustion
22 800	90 704	487 234	747 214	-	61 127	Total thermique
22 800	90 704	487 234	1 988 461	•	68 487	TOTAL, PUISSANCE INSTALLÉE
0.34	1.34	7.22	29.45	0.00	1.01	% DU TOTAL CANADIEN
26 300	90 704	488 820	1 988 261	_	65 867	TOTAL, PUISSANCE INSTALLÉE, 199
-13.30	0.00	-0.32	0.01	0.00	3.97	CHANGEMENT EN % DE 1996

TABLE 2. Conventional Thermal Generating Capacity by Province or Territory and by Principal Fuel, 1997

TABLE 2. Convent			Steam	Internal Combustion						
	Vapeur						- Combustion interne			
	Coal - Charbon	Oil - Mazout	Natural gas - Gaz naturel	Other - Autres	Total	Oil - Mazout	Natural gas - Gaz naturel	Others - Autres	Total	
			namepla	ite rating in kilo	watts - puissance	e indiquée en ki	lowatts			
Newfoundland Utilities Industries		490 000	-	-	490 000	32 628	-	-	32 628	
Total	-	490 000	-	-	490 000	32 628	-	-	32 628	
Prince Edward Island Utilities	-	69 000	-	-	69 000	-	-	-	-	
Industries Total	-	69 000	-	-	69 000	-	-		-	
Nova Scotia Utilities Industries	1 383 250	355 000 27 560	-	23 000 19 950	1 761 250 47 510	-		-	-	
Total	1 383 250	382 560	-	42 950	1 808 760	-	-	-	-	
New Brunswick Utilities	570 000	1 289 600 6 000	-	322 000	2 181 600	15 338	•	-	15 338	
Industries Total	570 000	1 295 600	-	189 412 511 412	195 412 2 377 012	15 338	-		15 338	
Québec Utilities	-	600 000	-	74 700	674 700	127 285	-		127 285	
Industries Total	-	600 000	6 000 6 000	89 800 164 500	95 800 770 500	1 900 129 185	-	-	1 900 129 185	
Ontario										
Utilities Industries	7 772 000	2 200 000	519 700 429 500	15 000 136 500	10 506 700 566 000	2 000	12 600 3 960	5 600	20 200 3 960	
Total  Manitoba	7772000	2 200 000	949 200	151 500	11 072 700	2 000	16 560	5 600	24 160	
Utilities Industries	237 000	-	-	22 800	237 000 22 800	15 155 -	-	-	15 155 -	
Total	237 000	-	-	22 800	259 800	15 155	-	-	15 155	
Saskatchewan Utilities Industries	1 766 000	21 000	241 000 37 362	22 312	2 007 000	10 030	-	-	10 030	
Total	1 766 000	21 000	278 362	22 312	2 087 674	10 030	-	-	10 030	
Alberta Utilities	5 962 000	-	1 105 000	77 000	7 144 000	17 140	26 925	-	44 065	
Industries Total	5 962 000	-	131 855 1 236 855	139 500 216 500	271 355 7 415 355	6 229 23 369	4 450 31 375	-	10 679 54 744	
British Columbia Utilities Industries	-	-	912 500 111 000	67 000 522 614	979 500 633 614	40 704	22 250 3 600	-	62 954 3 600	
Total	-	-	1 023 500	589 614	1 613 114	40 704	25 850	-	66 554	
Yukon Utilities	-	-	-		-	58 605	-	-	58 605	
Industries Total		-	-			58 605		-	58 605	
Northwest Territories Utilities		_		_	_	136 305			136 305	
Industries Total	-	-	-	-	-	41 627 177 932	-	-	41 627 177 932	
Canada Utilities	17 690 250	5 003 600	2 778 200	578 700	26 050 750	445 160	61 775	5 600	512 535	
Industries Total	17 690 250	54 560 5 058 160	715 717 3 493 917	1 142 888 1 721 588	1 913 165 27 963 915	59 786 504 946	12 010 73 785	5 600	71 796 584 331	

Co	mbustion Turb	ine						
					Total			
Tur	bine à combust	ion						
Oil	Natural gas		Coal	Oil	Natural gas	Other		
-	-	Total	-	-	-	-	Total	
Mazout	Gaz naturel		Charbon	Mazout	Gaz naturel	Autres		
		nameplate rating	in kilowatts - p	uissance indiqu	ée en kilowatts			
								Terre-Neuve
150 000	_	150 000	_	672 628	_	_	672 628	Services
-	-	-	~	-	-	_	-	Industries
150 000	-	150 000	-	672 628	-	-	672 628	Total
								Île-du-Prince-Édouard
40 450	-	40 450	-	109 450	-	-	109 450	Services
40 450	-	40 450	-	109 450		-	109 450	Industries Total
10 150		40 430		107 430			109 430	
180 175		180 175	1 383 250	535 175		23 000	1 941 425	Nouvelle-Écosse Services
-	-	-	2 303 230	27 560		19 950	47 510	Industries
180 175	-	180 175	1 383 250	562 735	-	42 950	1 988 935	Total
								Nouveau-Brunswick
586 000	-	586 000	570 000	1 890 938	-	322 000	2 782 938	Services
586 000	-	586 000	570,000	6 000	-	189 412	195 412	Industries
380 000	-	380 000	570 000	1 896 938	-	511 412	2 978 350	Total
791 080	31 000	822 080		1 518 365	31 000	74 700	1 624 065	Québec Services
7,71,000	51 000	022 000		1 900	6 000	89 800	97 700	Industries
791 080	31 000	822 080	-	1 520 265	37 000	164 500	1 721 765	Total
								Ontario
172 100	706 100	878 200	7 772 000	2 374 100	1 238 400	20 600	11 405 100	Services
20 000	288 150	308 150		20 000	721 610	136 500	878 110	Industries
192 100	994 250	1 186 350	7 772 000	2 394 100	1 960 010	157 100	12 283 210	Total
_			237 000	15 155			252 155	Manitoba Services
-	-		237 000	13 133	-	22 800	22 800	Industries
-	-	-	237 000	15 155	-	22 800	274 955	Total
								Saskatchewan
-	154 920	154 920	1 766 000	- 1	395 920	-	2 161 920	Services
-	154,000	154.000	1 766 000	31 030	37 362	22 312	90 704	Industries
-	154 920	154 920	1 766 000	31 030	433 282	22 312	2 252 624	Total
	204 500	204 500	5.062.000	17.140	1 406 405	77.000	7 400 565	Alberta
-	294 500 205 200	294 500   205 200	5 962 000	17 140 6 229	1 426 425 341 505	77 000   139 500	7 482 565 487 234	Services Industries
-	499 700	499 700	5 962 000	23 369	1 767 930	216 500	7 969 799	Total
								Colombie-Britannique
47 000	46 000	93 000	-	87 704	980 750	67 000	1 135 454	Services
45.055	110 000	110 000	-	-	224 600	522 614	747 214	Industries
47 000	156 000	203 000	-	87 704	1 205 350	589 614	1 882 668	Total
				50.605			#0 co =	Yukon
-	-	-	-	58 605	-	-	58 605	Services Industries
				58 605		-	58 605	Total
				0000			20003	Territories-du-Nord-Ou
2 600		2 600		138 905			138 905	Services
-	19 500	19 500	-	41 627	19 500	-	61 127	Industries
2 600	19 500	22 100	-	180 532	19 500	-	200 032	Total
								Canada
969 405	1 232 520	3 201 925	17 690 250	7 418 165	4 072 495	584 300	29 765 210	Services
20 000	622 850 1 855 370	642 850 3 844 775	17 690 250	134 346 7 552 511	1 350 577 5 423 072	1 142 888 1 727 188	2 627 811 32 393 021	Industries Total
707 403	1 033 370	3 044 7 73	17 090 230	7 332 311	3 423 072	1/2/100	32 393 021	10141

		KW
	Hydro	
Newfoundland - Terre-Neuve		
DEER LAKE POWER CO LTD		
	consoits change changement de consoité	216
Deer Lake	capacity change - changement de capacité	
Total Nev	vfoundland - Terre-Neuve	210
Nova Scotia - Nouvelle-Écosse		
SEAFORTH ENGINEERING GROUP INC		
Morgan Falls Hydro Facility	new station - nouvelle centrale	850
Total Nov	va Scotia - Nouvelle-Écosse	850
	va Scotta - Nouvelle-Leosse	0.51
New Brunswick - Nouveau-Brunswick		
B J HARGROVE LTD		
Hargrove	capacity change - changement de capacité	300
Total Nev	v Brunswick - Nouveau-Brunswick	300
Québec		
SOCIÉTÉ D'ENERGIE DE LA RIVIÈRE STE-ANNE I	NC.	
Chutes à Gorry	new station - nouvelle centrale	3 100
ABITIBI-CONSOLIDATED INC	non station interest contain	3 10
Kenogami	station closed - centrale fermée	-4 690
ALGONQUIN POWER INC	Station crosed - conduct fornice	40%
Ste Brigitte-des-Saults	capacity change - changement de capacité	100
Donnacona	capacity change - changement de capacité	-3 000
AYERS LTÉE	capacity change - changement de capacite	-3 000
	new station - nouvelle centrale	3 300
Ayers 1 et 2 BORALEX INC	new station - nouvelle centrale	3 300
		0.4
Buckingham	capacity change - changement de capacité	844
St-Hyacinthe	change in unit(s) - changement d'unité(s)	950
St-Lambert	capacity change - changement de capacité	1 200
Rimouski	new station - nouvelle centrale	3 500
St-François	new station - nouvelle centrale	2 100
Montmorency	new station - nouvelle centrale	4 500
CENTRALE HYDROÉLECTRIQUE LA SARRE 2		
La Sarre 2	new station - nouvelle centrale	600
COATICOOK LA VILLE DE		
Belding	capacity change - changement de capacité	160
HYDRO BROMPTONVILLE INC		
Bromptonville	new station - nouvelle centrale	10 000
HYDRO MAGOG		
La Grande Dame	capacity change - changement de capacité	- 200
HYDRO WINDSOR INC		
Würtele	new station - nouvelle centrale	5 000
HYDRO-MONTMAGNY INC		
Montmagny	new station - nouvelle centrale	1 500
HYDRO-QUEBEC		
Beauharnois	capacity change - changement de capacité	-16 300
HYDRO-SNÉMO INC		
Rivière-du-Loup	new station - nouvelle centrale	2 200
INNERGEX SOCIETE EN COMMANDITE		
Complexe Portneuf	new station - nouvelle centrale	18 700
MINI-CENTRALES DE L'EST INC		
Inoac St-Jérôme	new station - nouvelle centrale	1 200

SOCIÉTÉ EN COMMANDITE LA SARRE 1		KW
La Sarre 1	new station - nouvelle centrale	004
SOCIÉTÉ D'ÉNERGIE PETITES BERGERONNES INC	new station - nouvene centrale	900
Bergeronnes	new station - nouvelle centrale	2.50
SOCIÉTÉ EN COMMANDITE CHUTE FORD	new station - nouvene centrale	2 500
Glenford	new station - nouvelle centrale	2.00
THIBAUDEAU-RICARD INC	new station - nouverie centrale	3 000
Thibaudeau-Ricard	new station - nouvelle centrale	2.20/
	new station - nouvelle centrale	3 200
Total Québec		44 364
Ontario		
ABITIBI-CONSOLIDATED INC		
Island Falls	capacity change - changement de capacité	4 800
Twin Falls	capacity change - changement de capacité	4 500
ALGONQUIN POWER INC		
Shekak River	capacity change - changement de capacité	13 900
CANADIAN HYDRO DEVELOPERS INC		
Moose Rapids	new station - nouvelle centrale	1 200
Ragged Chute	new station - nouvelle centrale	6 600
GREAT LAKES POWER LIMITED		
Andrews Falls	capacity change - changement de capacité	2 200
ONTARIO HYDRO	•	
Abitibi Canyon	capacity change - changement de capacité	74 175
Aguasabon	capacity change - changement de capacité	3 710
Alexander	capacity change - changement de capacité	1 220
Amprior	capacity change - changement de capacité	10 520
Aubrey Falls	capacity change - changement de capacité	33 450
Auburn	capacity change - changement de capacité	-24
Barrett Chute	capacity change - changement de capacité	25 560
Big Chute	capacity change - changement de capacité	- 330
Big Eddy	capacity change - changement de capacité	350
Bingham Chute	capacity change - changement de capacité	160
Calabogie	capacity change - changement de capacité	-60
Cameron	capacity change - changement de capacité	3 200
Caribou Falls	capacity change - changement de capacité	9 670
Chats Falls	capacity change - changement de capacité	17 020
Chenaux	capacity change - changement de capacité	-2 570
Coniston	capacity change - changement de capacité	- 550
Crystal Falls	capacity change - changement de capacité	240
Decew Falls #1	capacity change - changement de capacité	960
Decew Falls #2	capacity change - changement de capacité	28 260
Des Joachims	capacity change - changement de capacité	74 960
Ear Falls	capacity change - changement de capacité	-1 145
Elliott Chute	capacity change - changement de capacité	410
Eugenia	capacity change - changement de capacité	1 210
George W Rayner	capacity change - changement de capacité	4 240
Hagues Reach	capacity change - changement de capacité	39
Hanna Chute	capacity change - changement de capacité	340
Harmon	capacity change - changement de capacité	11 000
Healey Falls		
High Falls	capacity change - changement de capacité	2 670
Hound Chute	capacity change - changement de capacité	1 650
Indian Chute	capacity change - changement de capacité capacity change - changement de capacité	1 160 -60

		KW
Ontario		
Kakabeka Falls	capacity change - changement de capacité	260
Kipling	capacity change - changement de capacité	15 560
Lakefield	capacity change - changement de capacité	- 100
Little Long	capacity change - changement de capacité	14 320
Lower Notch	capacity change - changement de capacité	43 200
Lower Sturgeon	capacity change - changement de capacité	-1 040
Manitou Falls	capacity change - changement de capacité	-5 450
Matabitchuan	capacity change - changement de capacité	3 360
Mc Vittie	capacity change - changement de capacité	50
Merrickville	capacity change - changement de capacité	130
Meyersburg	capacity change - changement de capacité	390
Mountain Chute	capacity change - changement de capacité	27 480
Nipissing	capacity change - changement de capacité	- 420
Ontario Power	capacity change - changement de capacité	2 110
Otter Rapids	capacity change - changement de capacité	14 600
Otto Holden	capacity change - changement de capacité	37 760
Pine Portage	capacity change - changement de capacité	-3 300
Ragged Rapids	capacity change - changement de capacité	350
Ranney Falls	capacity change - changement de capacité	770
Red Rock Falls	capacity change - changement de capacité	1 000
Robert H Saunders	capacity change - changement de capacité	45 800
Sandy Falls	capacity change - changement de capacité	- 365
Seymour	capacity change - changement de capacité	700
Sidney	capacity change - changement de capacité	1 224
Sills Island	capacity change - changement de capacité	- 320
Silver Falls	capacity change - changement de capacité	2 780
Sir Adam Beck #1	capacity change - changement de capacité	10 710
Sir Adam Beck #2	capacity change - changement de capacité	73 895
Sir Adam Beck Pumping	capacity change - changement de capacité	-54 750
Smoky Falls	capacity change - changement de capacité	1 920
South Falls	capacity change - changement de capacité	175
Stewartville	capacity change - changement de capacité	21 170
Stinson	capacity change - changement de capacité	1 400
Trethewey Falls	capacity change - changement de capacité	140
Wawaitin	capacity change - changement de capacité	- 600
Wells	capacity change - changement de capacité	37 300
Whitedog Falls	capacity change - changement de capacité	2 970
REGIONAL POWER INC		
Sechelt	new station - nouvelle centrale	16 000
VALERIE FALLS LIMITED PARTNERSHIP		
Valerie Falls	new station - nouvelle centrale	9 000
Total Ontario		654 814
Manitoba		
MANITOBA HYDRO		
Grand Rapids	capacity change - changement de capacité	16 450
Great Falls	capacity change - changement de capacité	
Pine Falls	capacity change - changement de capacité  capacité	-1 900
Seven Sisters		1 000
	capacity change - changement de capacité	-1 700
Total Manitoba		13 850

431		KW
Alberta		
VISION QUEST WINDELECTRIC INC		
Belly River	new station - nouvelle centrale	600
Castle River East	new station - nouvelle centrale	600
Total	Alberta	1 200
British Columbia - Colombie-Britanniq	ue	
B C HYDRO		
Alouette	capacity change - changement de capacité	1 000
Bridge River #1	capacity change - changement de capacité	-28 000
Kootenay Canal	capacity change - changement de capacité	10 000
Mica	capacity change - changement de capacité	56 000
Peace Canyon	capacity change - changement de capacité	-6 000
Revelstoke	capacity change - changement de capacité	137 000
Strathcona	capacity change - changement de capacité	2 000
Wahleach	capacity change - changement de capacité	-1 000
Whatshan	capacity change - changement de capacité	4 000
COLUMBIA POWER CORPORATION		
Brilliant	capacity change - changement de capacité	3 800
NORTHERN UTILITIES INC	, , , , , , , , , , , , , , , , , , ,	2 000
Mamquam	new station - nouvelle centrale	50 000
QUEEN CHARLOTTE POWER CORPORATION		
Moresby Lake	capacity change - changement de capacité	1 625
Total	British Columbia - Colombie-Britannique	
Yukon	British Columbia - Colombie-Britannique	230 425
YUKON ELECTRICAL COMPANY LIMITED		
Fish Lake #1	capacity change - changement de capacité	- 175
Fish Lake #2	capacity change - changement de capacité	-50
YUKON ENERGY CORPORATION		
Mayo	capacity change - changement de capacité	- 100
Total `	Yukon	- 325
Northwest Territories - Territoires-du-N	Nord-Ouest	
ROYAL OAK MINES INC		
Colomac	change in unit(s) - changement d'unité(s)	-1 406
Total 3	Northwest Territories - Territoires-du-Nord-Ouest	-1 406
Total 1	Hydro	944 288
	Steam - Vapeur	
Nova Scotia - Nouvelle-Écosse	1	
NOVA SCOTIA POWER INC		
Point Tupper	change in unit(e) shangement d'unit(e)	70.510
Trenton	change in unit(s) - changement d'unité(s) change in unit(s) - changement d'unité(s)	-78 510
S W TAYLOR LUMBER LTD	change in diff(s) - changement duffic(s)	-40 000
Taylor Lumber	new station - nouvelle centrale	1 200
THE BROOKLYN ENERGY CENTRE	new station - nouverie centrale	1 200
Brooklyn Energy Centre	new station - nouvelle centrale	22 000
•		23 000
	Nova Scotia - Nouvelle-Écosse	-94 310
New Brunswick - Nouveau-Brunswick		
TO THE PROPERTY OF THE PROPERT		
FRASER PAPERS INC (CANADA)		

NEW BRUNSWICK POWER CORPORATION		KW
Coleson Cove	capacity change - changement de capacité	12 600
Total New l	Brunswick - Nouveau-Brunswick	57 600
Québec	THE THE PROPERTY OF THE PROPER	37 000
BFI ÉNERGIE INC		
Lachenaie		
CHAPAIS ÉNERGIE	new station - nouvelle centrale	3 700
Chapais		
DOMTAR INC	new station - nouvelle centrale	28 000
Lebel-sur-Quévillon	manu atasi 11 1	
ENVIRO-ÉNERGIE ALLIANCE INC	new station - nouvelle centrale	48 500
Dolbeau Dolbeau		
PRODUITS FORESTIERS DONOHUE INC	new station - nouvelle centrale	20 000
St-Félicien		
SOCIÉTÉ EN COMMANDITE GAZMONT	new station - nouvelle centrale	27 300
Montréal		
TEMBEC INC	new station - nouvelle centrale	23 000
Temiscaming	new station - nouvelle centrale	8 600
Total Québe	ec	159 100
Ontario		
AES KINGSTON INC		
Kingston	new station - nouvelle centrale	110 000
CHAPLEAU CO-GENERATION LIMITED		110 000
Chapleau	new station - nouvelle centrale	7 000
CO-STEEL LASCO		, 000
Whitby	new station - nouvelle centrale	50 000
EASTERN POWER DEVELOPERS INC	102101111111111111111111111111111111111	30 000
Brock/Pickering	new station - nouvelle centrale	32 500
Keele Valley	new station - nouvelle centrale	32 500
IMPERIAL OIL LIMITED	in a state of the contract	32 300
Nanticoke	new station - nouvelle centrale	22 000
IROQUOIS FALLS POWER CORP	now station individue contrate	22 000
Iroquois Falls	revision(s) - révision(s)	500
KMS PEEL INC	164151011(5) - 164151011(5)	500
Brampton	new station - nouvelle centrale	10.000
ONTARIO HYDRO	new station - nouvene centrate	10 000
Lambton	canacity change shangement de canacité	20.000
Lennox	capacity change - changement de capacité	-20 000
Nanticoke	change in unit(s) - changement d'unité(s)	1 100 000
Thunder Bay	capacity change - changement de capacité	- 111 000
POTTER STATION CO INC	change in unit(s) - changement d'unité(s)	-93 000
Kirkland Lake		
REDPATH INDUSTRIES LIMITED	new station - nouvelle centrale	37 000
Toronto	1	
SPRUCE FALLS INC	change in unit(s) - changement d'unité(s)	6 000
Kapuskasing Mill	1	
FRANSCANADA PIPELINES LIMITED	change in unit(s) - changement d'unité(s)	12 500
North Bay		
	new station - nouvelle centrale	31 000
Kapuskasing FRIGEN ENERGY CANADA INC	new station - nouvelle centrale	32 000
London	new station - nouvelle centrale	500

WEYERHAEUSER CANADA LTD			KW
Dryden	new sta	ation - nouvelle centrale	37 70
	Cotal Ontario		
Manitoba	our onario		1 297 20
ROGERS SUGAR LTD			
Fort Garry	placed	patriam (samman ila) consult 6 c ( /	
· ·		station (temporarily) - centrale fermée (temporairement)	-3 500
	Total Manitoba		-3 500
Alberta			
ALBERTA HOSPITAL			
Ponoka Hospital	revision	n(s) - révision(s)	- 73
DRAYTON VALLEY POWER			
Drayton Valley Power	new sta	ation - nouvelle centrale	12 000
LETHBRIDGE REGIONAL HOSPITAL			
Lethbridge	capacit	y change - changement de capacité	140
TRANSALTA ENERGY CORPORATION			
Mildred Lake		y change - changement de capacité	2 000
	otal Alberta		13 409
British Columbia - Colombie-Brit	nnique		
FINLAY FOREST INDUSTRIES INC			
Mackenzie	new sta	tion - nouvelle centrale	13 900
HARMAC PACIFIC INC			
Harmac		y change - changement de capacité	1 500
INTERNATIONAL FOREST PRODUCTS			
Flavelle		closed - centrale fermée	-3 500
PACIFICA PAPERS COMPANY LIMITEI			
Powell River		in unit(s) - changement d'unité(s)	-10 500
7	otal British Columbia - Co	lombie-Britannique	1 400
1	otal Steam - Vapeur		1 430 899
	Internal Combustio	on - Combustion interne	
Newfoundland - Terre-Neuve			
NEWFOUNDLAND AND LABRADOR HY	DRO ELECTRIC CORP		
Cartwright	capacity	change - changement de capacité	20
Charlottetown	capacity	change - changement de capacité	-50
Davis Inlet	capacity	change - changement de capacité	75
Hopedale	capacity	change - changement de capacité	340
Makkovik	capacity	change - changement de capacité	- 230
Nain	capacity	change - changement de capacité	820
Postville		in unit(s) - changement d'unité(s)	-87
Ramea		in unit(s) - changement d'unité(s)	- 678
Rigolet		change - changement de capacité	50
St Brendan's		(s) - révision(s)	-50
St Lewis	change i	in unit(s) - changement d'unité(s)	- 136
Т	otal Newfoundland - Terre	-Neuve	74
New Brunswick - Nouveau-Brunsv			
NEW BRUNSWICK POWER CORPORATI	ON		
Grand Manan	change i	in unit(s) - changement d'unité(s)	-1 000

Onéhoo		KW
Québec		
HYDRO-QUEBEC		
Tasiujaq	capacity change - changement de capacité	14:
NORANDA MINING AND EXPLORATION INC		
Division Mines Gaspé	change in unit(s) - changement d'unité(s)	-1 000
Total Quél	pec	- 85
Ontario		
E S FOX LTD		
Enercogen Beare Road	new station - nouvelle centrale	5 600
TAGE HANSEN LTD		
Leamington	capacity change - changement de capacité	. 85
Total Onta	rio	5 685
Manitoba		
MANITOBA HYDRO		
God's Lake Narrows	station closed - centrale fermée	-1 575
God's River	station closed - centrale fermée	- 900
Oxford House	station closed - centrale fermée	-1 775
Pikwitonei	station closed - centrale fermée	- 700
Thicket Portage	station closed - centrale fermée	- 525
Total Man		
	пора	-5 475
Alberta		
ALBERTA POWER LTD		
AEC Ogsten	station closed - centrale fermée	-1 300
Chinchaga	change in unit(s) - changement d'unité(s)	125
Colin Kidney	change in unit(s) - changement d'unité(s)	1 000
Fort Chipewyan	change in unit(s) - changement d'unité(s)	25
Fox Lake	change in unit(s) - changement d'unité(s)	500
Garden Creek	capacity change - changement de capacité	50
Gulf East Panny	capacity change - changement de capacité	725
Jasper	change in unit(s) - changement d'unité(s)	480
Skunk Lake	change in unit(s) - changement d'unité(s)	- 500
Trout Lake	change in unit(s) - changement d'unité(s)	- 500
Gulf House Creek	new station - nouvelle centrale	1 570
Little Horse	new station - nouvelle centrale	2 000
ANDERSON EXPLORATION LTD		***
CALCARY CITY OF	station closed - centrale fermée	- 600
CALGARY CITY OF		
Calgary - Bearspaw WTP	new station - nouvelle centrale	5 725
LETHBRIDGE REGIONAL HOSPITAL		
Lethbridge PRAIRIE BIBLE INSTITUTE	capacity change - changement de capacité	- 110
Three Hills		700
	capacity change - changement de capacité	- 700
Total Albert	rta	8 490
British Columbia - Colombie-Britannique		
ALBERTA POWER LTD		
Burnt Brazion (BC)	capacity change - changement de capacité	-15
B C HYDRO		
Fort Nelson	change in unit(s) - changement d'unité(s)	2 800

PLACER DOME CANADA LIMITED		KW
Endako Mines	station closed - centrale fermée	-1 20
Total Brit	tish Columbia - Colombie-Britannique	1 58
Yukon		1 30
YUKON ELECTRICAL COMPANY LIMITED		
Beaver Creek	capacity change - changement de capacité	E
Carmacks	capacity change - changement de capacité	-5
Pelly River Crossing	capacity change - changement de capacité	- 10
Teslin	capacity change - changement de capacité	- 20
Watson Lake	change in unit(s) - changement d'unité(s)	20
Haines Junction	new station - nouvelle centrale	1 75
YUKON ENERGY CORPORATION	100,010,011	1 /3
Dawson City	capacity change - changement de capacité	1 000
Faro	capacity change - changement de capacité	- 350
Whitehorse	capacity change - changement de capacité	- 300
Total Yuk		
	<del></del>	2 000
Northwest Territories - Territoires-du-Nord COMINCO LTD	1-Ouest	
Polaris		
NORTHLAND UTILITIES (NWT) LTD	change in unit(s) - changement d'unité(s)	1 161
Hay River	amortic de la constantina della constantina dell	
NORTHWEST TERRITORIES POWER CORP	capacity change - changement de capacité	40
Coppermine(Kugluktuk)	shapes in well(s) at any set 11 to (s)	
Fort Franklin (Deline)	change in unit(s) - changement d'unité(s)	375
Fort Resolution	change in unit(s) - changement d'unité(s)	40
Lutsel k'e	capacity change - changement de capacité	- 200
Pangnirtung	capacity change - changement de capacité change in unit(s) - changement d'unité(s)	- 120
Pelly Bay	change in unit(s) - changement d'unité(s)	- 265
Rae Lakes	change in unit(s) - changement d'unité(s)	20
Rae/Edzo	capacity change - changement de capacité	50
Wrigley	change in unit(s) - changement d'unité(s)	- 140
ROYAL OAK MINES INC	onango in dint(s) - onangoment d'unite(s)	115
Colomac	revision(s) - révision(s)	2 865
Total Nam	thwest Territories - Territoires-du-Nord-Ouest	
		3 941
Total Inter	rnal Combustion - Combustion interne	14 445
Comb	oustion Turbine - Turbine à combustion	
Québec		
BORALEX INC		
Kingsey Falls	revision(s) - révision(s)	5 000
Total Qué		
	Dec .	5 000
Ontario		
DOW CHEMICAL CANADA INC		
Samia	revision(s) - révision(s)	-54 400
ONTARIO HYDRO		
Bruce A Bruce B	closed unit(s) (temporarily) - unité(s) fermée(s) (temporairement)	-31 400
	closed unit(s) (temporarily) - unité(s) fermée(s) (temporairement)	-39 400
Bruce Heavy Water	closed unit(s) (temporarily) - unité(s) fermée(s) (temporairement)	-15 700
Darlington Pickering A	closed unit(s) (temporarily) - unité(s) fermée(s) (temporairement)	-65 000
	closed station (temporarily) - centrale fermée (temporairement)	-41 400
Pickering B	closed station (temporarily) - centrale fermée (temporairement)	-47 200

		KW
TRANSCANADA PIPELINES L	IMITED	
North Bay	new station - nouvelle centrale	32 000
Kapuskasing	new station - nouvelle centrale	32 000
TRIGEN ENERGY CANADA IN	NC	
London	new station - nouvelle centrale	3 000
	Total Ontario	- 227 500
British Columbia - Colon	nbie-Britannique	
B C HYDRO		
Keogh	capacity change - changement de capacité	-15 200
	Total British Columbia - Colombie-Britannique	-15 200
	Total Combustion Turbine - Turbine à combustion	- 237 700
	Nuclear - Nucléaire	
Ontario		
ONTARIO HYDRO		
Bruce A	closed unit(s) (temporarily) - unité(s) fermée(s) (temporairement)	- 825 000
Pickering A	closed station (temporarily) - centrale fermée (temporairement)	-2 168 000
	Total Ontario	-2 993 000
	Total Nuclear - Nucléaire	-2 993 000

TABLE 4. Hydro Plant Generating Capacity, by Province or Territory and Station, 1997

TABLEAU 4. Capacité génératrice des centrales hydroélectriques, par province ou territoire et centrale, 1997

Owner - Propriétaire Coordinates  Plant - Centrale - Fuel or Water Source - Combustible ou source d'eau Coordonnées			Units - Unités	Years	Plant Capacity - Capacité de la centrale
Newfoundland - Terre-Neuve					KW
ABITIBI-CONSOLIDATED INC					KW
Bishops Falls					
Exploits River	49 01 '	55 30 '	9	1916 - 1953	14 400
Buchans	1,501	33 30		1710 - 1755	14 400
Buchans Lake	48 49 '	56 52 '	1	1988	1 850
Grand Falls					
Exploits River	49 01 '	55 40 '	5	1937 - 1950	44 500
Total	:				60 750
CHURCHILL FALLS (LABRADOR) CORPORATION LIMITED					
Churchill Falls					
Churchill River	53 40 '	63 80 '	11	1971 - 1974	5 428 500
DEER LAKE POWER CO LTD					
Deer Lake					
Grand Lakes	49 10 '	57 25 '	9	1925 - 1929	124 867
Watsons Brook					
Corner Brook	48 57 '	57 57 '	2	1958	9 200
Total					134 067
IRON ORE COMPANY OF CANADA					
Menihek					
Menihek Lake	54 28 '	66 36 '	3	1954 - 1960	18 700
NEWFOUNDLAND AND LABRADOR HYDRO ELECTRIC CORP					
Bay D'Espoir					
Victoria R & White Bear R	47 56 '	55 46 '	7	1967 - 1977	616 000
Cat Arm					
Cat Arm River	50 10 '	56 45 '	2	1985	143 450
Hinds Lake Hinds Lake	40.05	57.101		1000	<b>55.000</b>
Paradise River	49 05 '	57 12'	1	1980	75 000
Burnt Ile System	47 38 '	54 28 '	1	1989	8 010
Snooks Arm		3 . 20	Î	1,0,	0 010
Sisters System	49 51 '	55 33 '	1	1957	560
Upper Salmon					
Victoria R & White Bear R	48 10 '	56 12 '	1	1983	84 000
Total					927 020
NEWFOUNDLAND LIGHT & POWER CO LTD					
Cape Broyle					
Horse Chops River	47 05 '	52 57 '	1	1952	6 000
Hearts Content					
Southern Cove Brook	47 52 '	53 22 '	1	1960	2 400
Horse Chops Horse Chops River	47 08 '	52 57 '	1	1052	7.650
Lawn	47 08	52 57 '	1	1953	7 650
Lawn River	46 56 '	55 33 '	1	1983	708
Lockston			1	.,,,,	730
Lockston River	48 23 '	53 21 '	2	1955 - 1961	3 000

TABLE 4. Hydro Plant Generating Capacity, by Province or Territory and Station, 1997

TABLEAU 4. Capacité génératrice des centrales hydroélectriques, par province ou territoire et centrale, 1997

Owner - Propriétaire	Coordin	nates	Units	Years	Plant Capacity
Plant - Centrale  Fuel or Water Source - Combustible ou source d'eau	Coordor	Coordonnées		Années	Capacité de la centrale
Newfoundland - Terre-Neuve					KW
Lookout Brook					
Lookout Brook	48 23 '	58 12 '	2	1958 - 1983	5 070
Mobile					
Mobile River	47 13 '	52 50 '	1	1951	9 35
Morris					
Mobile River	47 15 '	52 56 '	1	1983	1 09
New Chelsea Brook	48.02	E2 12 !	, ,	1057	4.00
Petty Harbour	48 02 '	53 13 '	1	1957	4 00
Second Pond	47 28 '	52 43 '	3	1908 - 1986	4 90
Pierres Brook	4/28	32 43		1906 - 1900	4 500
Pierres Brook	47 17 '	52 50 '	1	1931	3 20
Pitmans Pond			[ ]		1
New Chelsea Brook	48 04 '	53 12 '	1	1959	80
Port Union					
Port Union River	48 30 '	53 05 '	2	1918	56
Rattling Brook					
Rattling Brook	49 05 '	55 16 '	2	1958	12 750
Rocky Pond					
Lamanche Canal	47 11 '	52 53 '	1	1943	3 20
Sandy Brook					
Sandy Brook	48 56 '	55 48 '	1	1963	5 950
Seal Cove	47.061	50.061		1000 1005	0.74
Seal Cove Brook Topsail	47 26 '	53 06 '	2	1922 - 1927	3 740
Topsail Brook	47 32 '	52 56 '	1	1983	2 280
Tors Cove	7/32	32 30	1	1965	2 20
Tors Cove Pond	47 13	52 51 '	3	1942 - 1951	6 50
West Brook					
West Brook	46 55 '	55 23 '	1	1942	70
Total					83 85
Total Newfoundland - Terre-Neuve					6 652 893
Nova Scotia - Nouvelle-Écosse					
MINAS BASIN PULP & POWER COLTD					
Salmon Hole					
Panuke Lake	44 56 '	64 03 '	1	1938	2 000
St Croix	77 30	0+03	1	1730	2 000
St Croix River	44 56 '	64 03 '	1	1934	3 000
Total					5 000
NOVA SCOTIA POWER INC					
Avon #1					
Avon River	44 52 '	64 13 '	2	1958 - 1991	7 75
Avon #2	1732	0+15	2	1990 - 1991	773
Avon River	44 52 '	64 13 '	1	1929	3 000
Big Falls					
Mersey River	44 06 '	64 55 '	2	1929	9 00
Cowie Falls					
Mersey River	44 04 '	64 46 '	2	1938	7 20

Centrales d'énergie électrique, 1997 Statistique Canada - n° 57-206-XPB au catalogue

TABLE 4. Hydro Plant Generating Capacity, by Province or Territory and Station, 1997

TABLEAU 4. Capacité génératrice des centrales hydroélectriques, par province ou territoire et centrale, 1997

Owner - Propriétaire  Plant - Centrale  Fuel or Water Source - Combustible ou source d'eau	Coordinates - Coordonnées		Units - Unités	Years - Années	Plant Capacity - Capacité de la centrale
Nova Scotia - Nouvelle-Écosse					KW
Deep Brook					
Mersey River	44 03 '	64 47 '	2	1950	9 000
Dickie Brook					
Dickie Brook	45 25 '	61 30 '	2	1948	3 800
Fall River					
Mcleods Brook	44 49 '	63 37 '	1	1985	50
Fourth Lake					
Sissiboo River	44 31 '	63 43 '	1	1983	3 00
Gisborne Mcleods Brook	45.07.	(2.21.)	,	1002	2.50
Gulch	45 07 '	62 21 '	1	1982	3 500
Bear River	44 34 '	65 38 '	1	1952	6 000
Harmony	44 34	05 56	1	1732	0 000
Medway River	44 25 '	65 02 '	1	1943	600
Hells Gate	1120	03 02	1	1743	
Black River	45 03 '	64 25 '	2	1930 - 1949	6 93
Hollow Bridge					
Black River	45 01 '	64 22 '	1	1942	5 31:
Lequille					
Allain River	44 43 '	65 29 '	1	1968	11 18
Lower Great Brook					
Mersey River	44 05 '	64 39 '	2	1955	4 50
Lower Lake Falls					
Mersey River	44 08 '	64 55 '	2	1929	7 38
Lumsden					
Black River	45 01 '	64 25 '	1	1949	2 80
Malay Falls  East River	44.50 ?	(2.20.)		1924	2.60
Methals	44 59 '	62 29 '	3	1924	3 60
Gaspereaux Lake	44 57 '	64 26 '	1	1949	3 40
Mill Lake	1 77	0-120	1 1	1545	]
North East River	44 43 '	63 54 '	2	1922	2 56
Nictaux					
Nictaux River	44 55 '	65 01 '	1	1954	6 80
Paradise					
Paradise Brook	44 50 '	65 15 '	1	1950	3 600
Ridge					
Bear River	44 33 '	65 36 '	1	1957	4 00
Roseway					
Roseway River	43 46 '	65 20 '	2	1921 - 1937	92
Ruth Falls					
East River	44 58 '	62 30 '	3	1925 - 1936	6 970
Sandy Lake					
Indian River	44 43 '	63 55 '	2	1928	3 200
Sissiboo Falls	44.04	(5.51)		1061	
Sissiboo River	44 24 '	65 54 '	1	1961	6 00
Tidal Unit	44.42	65 17 1		1000	10.45
McLeods Brook Tide Water	44 43 '	65 47 '	1	1982	19 45
North East River	44 42 '	63 53 '	2	1922	4 64
North Edit Kivel	44 42	03 33	2	1722	4 04

Centrales d'énergie électrique, 1997 Statistique Canada - n° 57-206-XPB au catalogue

TABLE 4. Hydro Plant Generating Capacity, by Province or Territory and Station, 1997

TABLEAU 4. Capacité génératrice des centrales hydroélectriques, par province ou territoire et centrale, 1997

Owner - Propriétaire  Plant - Centrale  Fuel or Water Source - Combustible ou source d'eau	Plant - Centrale -			Units - Unités	Years - Années	Plant Capacity - Capacité de la centrale
Nova Scotia - Nouvelle-Écosse						KW
Tusket						
Tusket River	43 53	,	65 58 '	3	1929	2 16
Upper Lake Falls						
Rossignol Lake	44 09	, 7	64 58 '	2	1929	5 40
Weymouth Falls Sissiboo River	44 24	,	65 56 '	2	1961 - 1967	18 00
White Rock	44 24		03 30	2	1901 - 1907	1000
Gaspereaux River	45 04	,	64 22 '	1	1952	3 20
Wreck Cove	.50,		0.22	Î	1,02	
Cheticamp River	46 32	,	60 26 '	2	1978	200 00
Total						385 36
SEAFORTH ENGINEERING GROUP INC						
Morgan Falls Hydro Facility						
Lahave River	44 27	,	65 15 '	1	1995	85
Total Nova Scotia - Nouvelle-Écosse						391 21
New Brunswick - Nouveau-Brunswick						
B J HARGROVE LTD						
Hargrove						
Monquart River	46 31	7	67 36 '	2	1970 - 1978	80
DEPARTMENT OF NATURAL RESOURCES & ENERGY						
Musquash						
Musquash River	45 12	,	66 21 '	2	1920	4 64
EDMUNDSTON CITY OF						
Green River						
Green River	47 27	,	68 19 '	3	1930 - 1984	2 90
EMBALLAGES STONE (CANADA) INC/STONE CONTAINER						
Great Falls						
Nepisequit River	47 22	,	65 54 '	3	1921 - 1930	10 80
FRASER PAPERS INC (CANADA)						
Edmundston						
Madawaska River	47 22	,	68 20 '	2	1918	2 00
MAINE & NEW BRUNSWICK ELECTRIC POWER LTD						
Tinker						
Aroostook River	46 49	,	67 46 '	5	1922 - 1965	30 84

Centrales d'énergie électrique, 1997 Statistique Canada - n° 57-206-XPB au catalogue

TABLE 4. Hydro Plant Generating Capacity, by Province or Territory and Station, 1997

TABLEAU 4. Capacité génératrice des centrales hydroélectriques, par province ou territoire et centrale, 1997

Owner - Propriétaire Plant - Centrale	Coordinates		Units	Years	Plant Capacity	
Fuel or Water Source - Combustible ou source d'eau		Coordonnées		Années	Capacité de la centrale	
New Brunswick - Nouveau-Brunswick					KW	
NEW BRUNSWICK POWER CORPORATION						
Beechwood						
Saint John River	46 33 '	67 41 '	3	1957 - 1962	112 500	
Grand Falls/Grand-Sault						
Saint John River	47 03 '	67 44 '	4	1928 - 1931	63 000	
Mactaquac						
Saint John River	45 57 '	66 52 '	6	1968 - 1980	653 400	
Milltown						
St Croix River	45 10 '	67 18 '	7	1920 - 1969	4 010	
Sisson Lake	47 16 '	67 15 '	1	1065	10.000	
Tobique	4/10	07 13	1	1965	10 000	
Tobique River	46 46 '	67 37 '	2	1953	20 000	
Total		0.07		1755	862 910	
ST GEORGE PULP & PAPER CO LTD					002710	
St George						
Magaguadavic River	45 07 '	66 50 '	4	1950 - 1978	4 400	
		00 50		1730 1770	1 400	
Total New Brunswick - Nouveau-Brunswick					919 290	
Québec						
SOCIÉTÉ D'ENERGIE DE LA RIVIÈRE STE-ANNE INC						
Chutes à Gorry Chutes à Gorry	40.061	(( 20 )		1002		
Chaics a Conry	49 06 '	66 30 '	1	1993	3 100	
ABITIBI-CONSOLIDATED INC						
Adam Cunningham						
Lac Brochet	48 40 '	71 10 '	1	1953	6 375	
Chicoutimi	1 70 40	71 10	1	1933	0 373	
Rivière Chicoutimi	48 25 '	71 03 '	1	1923	9 900	
Chute aux Galets						
Rivière Shipshaw	48 40 '	71 11 '	2	1921	13 600	
Jim Gray						
Lac Lamothe	48 42 '	71 10 '	2	1953	51 000	
Murdock Willson						
Rivière Shipshaw	48 27 '	70 14 '	1	1957	51 000	
Total					131 875	
ALCAN ALUMINIUM LIMITED						
Chute des Passes						
Rivière Péribonka	49 54 '	71 15 '	5	1959 - 1960	742 500	
Chute du Diable						
Rivière Péribonka	48 47 '	71 42 '	5	1952	187 250	
Chute à Caron Rivière Saguenay	49.251	71 151		1021 1024	100.000	
Chute à la Savane	48 25 '	71 15 '	4	1931 - 1934	180 000	
Rivière Péribonka	48 49 '	71 47 '	5	1953	187 250	
Isle Maligne	40 49	/14/	3	1933	18/250	
Lac St-Jean	48 35 '	71 38 '	12	1925 - 1928	336 000	
	TUJJ	11 00	14	1740 - 1740	220 000	

TABLE 4. Hydro Plant Generating Capacity, by Province or Territory and Station, 1997

TABLEAU 4. Capacité génératrice des centrales hydroélectriques, par province ou territoire et centrale, 1997

Owner - Propriétaire		Coordin	ates	Units	Years	Plant Capacity
Plant - Centrale  Fuel or Water Source - Combustible ou source d'eau		Coordonnées		Unités	- Années	Capacité de la centrale
Québec						KW
Shipshaw						
Rivière Saguenay	Total	48 26 '	71 12'	12	1942 - 1943	717 000 <b>2 350 00</b> 0
ALGONQUIN POWER INC						
Belleterre						
Rivière Winneway		47 35 '	78 33 '	1	1992	2 338
Donnacona						
Rivière Jacques Cartier		46 27 '	71 55 '	1	1996	. 4 500
Ste Brigitte-des-Saults						
Rivière Nicolet		46 00 '	71 59'	1	1992	4 200
	Total					11 038
AYERS LTÉE						
Ayers 1 et 2						
Lake Massawippi		45 38 '	74 22 '	1	1994	3 300
BORALEX INC						
Buckingham						
Rivière du Lièvre		45 35 '	75 25 '	5	1994 - 1996	10 00
Montmorency						
Rivière Montmorency		46 54 '	71 07 '	1	1992	4 50
Rimouski						
Fleuve Rimouski		48 26 '	68 32 '	1	1995	3 500
St-François						
Rivière St-François		46 59 '	70 48 '	3	1995	2 10
St-Hyacinthe						
Rivière Yamaska		45 33 '	73 01 '	3	1994	2 55
St-Lambert		15.001	## O 1		1005	(50
Fleuve St-Laurent		45 30 '	73 31 '	1	1995	6 50
	Total					29 150
CENTRALE HYDROÉLECTRIQUE	LA SARRE 2					
La Sarre 2						
Rivière La Sarre		48 45 '	79 15 '	1	1995	600
COATICOOK LA VILLE DE						
Belding						
Rivière Coaticook		45 08 '	71 40 '	2	1927	1 60
Penman						
Rivière Coaticook		45 08 '	71 40 '	2	1985	60
Saint Paul						
Rivière Coaticook		45 08 '	71 40 '	2	1985	55
	Total					2 750

TABLE 4. Hydro Plant Generating Capacity, by Province or Territory and Station, 1997

TABLEAU 4. Capacité génératrice des centrales hydroélectriques, par province ou territoire et centrale, 1997

Owner - Propriétaire  Plant - Centrale  Fuel or Water Source - Combustible ou source d'eau	Coordinates - Coordonnées				Units - Unités	Years - Années	Plant Capacity  Capacité de la centrale
Québec					KW		
COULONGE ENERGIE							
Coulonge							
Coulonge River	45 51 '	76 46 '	2	1994	16 000		
E B EDDY FOREST PRODUCTS LTD							
Chaudiere Falls							
Ottawa River .	45 25 '	75 43 '	3	1913	12 000		
ELKEM METAL CANADA INC							
Chicoutimi							
Rivière Chicoutimi	48 25 '	71 04 '	1	1956	32 000		
ENERGIE D L S INC							
Arthurville							
Rivière du Sud	46 47 '	70 43 '	1	1993	500		
HYDRO BROMPTONVILLE INC							
Bromptonville							
Rivière St François	46 30 '	72 04 '	1	1997	10 000		
HYDRO CANOMORE INC							
Saint-Elzéar							
Rivière Hall	48 15 '	65 28 '	1	1995	1 040		
HYDRO FRASER INC							
Hydro Fraser							
Rivière-du-Loup	47 50 '	69 32 '	1	1992	2 150		
Rivière-du-Loup Rivière-du-Loup							
Total	47 50 '	69 32 '	1	1992	2 150		
HYDRO MAGOG					4 300		
La Grande Dame							
Lac Memphrémagog	45 16 '	72 07 '	2	1911	1 800		
HYDRO WINDSOR INC							
Würtele							
Rivière St-François	42 16 '	82 57 '	1	1996	5 000		
lectric Power Generating Stations 1007							

TABLE 4. Hydro Plant Generating Capacity, by Province or Territory and Station, 1997

TABLEAU 4. Capacité génératrice des centrales hydroélectriques, par province ou territoire et centrale, 1997

Owner - Propriétaire Plant - Centrale	Coordin	nates	Units	Years	Plant Capacity
Fuel or Water Source - Combustible ou source d'eau	Coordor	Coordonnées		Années	Capacité de la centrale
Québec					KW
HYDRO-MONTMAGNY INC					
Montmagny					
Rivière-du-Sud	46 44 '	70 25 '	1	1996	1 500
HYDRO-QUEBEC					
Beauharnois					
Fleuve St-Laurent	45 19	73 55 '	38	1932 - 1996	1 656 860
Beaumont					,
Rivière St-Maurice	45 32 '	72 49 '	6	1958 - 1959	243 000
Bersimis #1					
Rivière Bersimis	47 18 '	69 33 '	8	1956 - 1991	936 000
Bersimis #2					
Rivière Bersimis	49 11 '	69 13 '	5	1987 - 1991	798 000
Brisay			,		
Rivière La Grande	54 26 '	70 30 '	2	1993	446 500
Bryson					
Rivière Outaouais	45 40 '	76 38 '	3	1925 - 1981	61 000
Carillon					
Rivière Outaouais	45 34 '	74 23 '	14	1962 - 1964	654 500
Chelsea					
Rivière Gatineau	45 31 '	75 47 '	5	1991 - 1996	150 700
Chute-Burroughs	45.00	<b>50.01</b>		1000	
Rivière Nigger	45 09 '	72 01 '	1	1929	1 600
Chute-Hemmings	45.50	70.071		1005	20.00
Rivière St-François Chute-des-Chats	45 52 '	72 27 '	6	1925	28 800
Rivière Outaouais	45 29 '	76 14 '	4	1931	89 300
Drummondville	43 29	70 14	4	1931	09 300
Rivière St-François	45 53 '	72 29 '	4	1925 - 1995	16 20
Grand-Mère	45 55	122)		1725 - 1775	10 200
Rivière St-Maurice	45 37 '	72 41 '	9	1915 - 1984	149 57:
Hart-Jaune					
Rivière Hart Jaune	51 49 '	67 48 '	3	1960	48 450
Hull #2					
Rivière Outaouais	45 43 '	75 21 '	4	1920 - 1969	27 280
La Gabelle					
Rivière St-Maurice	46 27 '	72 44 '	5	1970 - 1975	136 580
La Grande 1					
Rivière La Grande	53 43 '	78 30 '	12	1994 - 1995	1 368 000
La Grande 2A					
Rivière La Grande	53 47 '	77 28 '	6	1991 - 1992	1 998 000
La Grande 3					
Rivière La Grande	53 44 '	75 59 '	12	1982 - 1984	2 304 000
La Grande 4					
Rivière La Grande	53 52 '	73 28 '	9	1984 - 1986	2 650 500
La Tuque					
Rivière St-Maurice	47 27 '	72 48 '	6	1940 - 1993	224 000
Lac Robertson					
Rivière de Ha Ha	50 59 '	59 04 '	2	1995	23 760

Electric Power Generating Stations, 1997

TABLE 4. Hydro Plant Generating Capacity, by Province or Territory and Station, 1997

TABLEAU 4. Capacité génératrice des centrales hydroélectriques, par province ou territoire et centrale, 1997

Owner - Propriétaire Plant - Centrale	Coordi	nates	Units	Years - Années	Plant Capacity - Capacité de la centrale KW
Fuel or Water Source - Combustible ou source d'eau	Coordo	nnées	Unités		
Québec					
Laforge 1					
Rivière La Grande	54 10 '	72 36 '	6	1993 - 1994	837 90
Laforge 2					
Rivière La Grande	54 35 '	71 16'	2	1996	304 00
Les Cèdres					
Fleuve St-Laurent	45 18 '	74 02 '	17	1914 - 1924	153 000
Manic #1					
Rivière Manicouagan Manic #2	49 11 '	68 20 '	3	1966 - 1967	184 410
Rivière Manicouagan  Manic #3	49 20 '	68 26 '	8	1965 - 1967	1 015 20
	40.441	(0.06)			
Rivière Manicouagan Manic #5	49 44 '	68 36 '	6	1975 - 1976	1 183 200
Rivière Manicouagan	50.00	<i></i>			
Manic #5 PA	50 39 '	68 44 '	8	1991 - 1994	1 528 000
Rivière Manicouagan	50 39 '	60 111	,	1000 1000	1 001 001
Mitis #1	30 39	68 44 '	4	1989 - 1990	1 064 000
Rivière Mitis	48 36 '	68 08 '	2	1922 - 1929	6 40
Mitis #2	46 30	00 00	4	1922 - 1929	6 400
Rivière Mitis	48 37 '	68 09 '	1	1947	4.25
Outardes #2	7037	00 09	1	1947	4 250
Rivière aux Outardes	49 08 '	68 23 '	3	1978	453 900
Outardes #3	4,00	00 25		1976	455 900
Rivière aux Outardes	49 33 '	68 44 '	4	1969	756 200
Outardes #4		00		1707	750 200
Rivière aux Outardes	49 42 '	68 56 '	4	1969	632 000
Paugan					00.00
Rivière Gatineau	45 49 '	75 56 '	8	1956 - 1990	250 100
Première-Chute					
Rivière Outaouais	47 36 '	79 27 '	4	1968 - 1975	124 200
Rapide #2					
Rivière Outaouais	48 56 '	78 35 '	4	1954 - 1964	48 000
Rapide #7					
Rivière Outaouais	47 46 '	78 19 '	4	1941 - 1949	48 000
Rapide-Blanc					
Rivière St-Maurice	47 48 '	72 59 '	6	1985 - 1994	201 600
Rapides-Farmers					
Rivière Gatineau	45 30 '	75 47 '	5	1927 - 1947	98 250
Rapides-des-Quinze					
Rivière Outaouais  Rapides-des-Îles	47 35 '	79 18 '	6	1951 - 1990	94 560
•					
Rivière Outaouais Rivière-des-Prairies	47 35 '	78 21 '	4	1966 - 1973	146 520
Rivière des Prairies Rivière des Prairies	45.051	72.00		1000	
Robert-Bourassa	45 35 '	73 39 '	6	1929 - 1987	48 300
Rivière La Grande	F2 47.	77.001	10	1070 1001	F 222 CS
Saint-Narcisse	53 47 '	77 28 '	16	1979 - 1981	5 328 000
Rivière Batiscan	46.22.1	72.25		1006	15.000
Shawinigan #2	46 33 '	72 25 '	2	1926	15 000
Rivière St-Maurice	16.221	72.461		1011 1000	101 600
ACTION OF WIGHTICE	46 32 '	72 46 '	8	1911 - 1990	191 500

TABLE 4. Hydro Plant Generating Capacity, by Province or Territory and Station, 1997

TABLEAU 4. Capacité génératrice des centrales hydroélectriques, par province ou territoire et centrale, 1997

Plant - Centrale	Coordinates		Units	nits Years ités Années	Plant Capacity  Capacité de la centrale
Fuel or Water Source - Combustible ou source d'eau	Coordor	Coordonnées			
Québec					KW
Shawinigan #3					
Rivière St-Maurice	46 32 '	72 46 '	3	1983 - 1984	171 900
Trenche					
Rivière St-Maurice	45 45 '	72 52 '	6	1982 - 1992	302 400
Total					29 203 395
HYDRO-SHERBROOKE					
Abenaquis					
Rivière Magog	45 24 '	71 53 '	3	1910	2 800
Drummond					
Rivière Magog	45 23 '	71 57 '	2	1928 - 1965	900
Eustis					
Rivière Coaticook	45 18 '	71 52 '	1	1986	700
Frontenac	45.044	S. 54.		1017	
Rivière Magog	45 24 '	71 54 '	2	1917	2 200
Memphrémagog Rivière Magog	45 15 '	72 09 '	2	1020	2 000
Paton	45 15	12 09	2	1920	2 000
Rivière Magog	45 24 '	71 54 '	2	1926	1 700
Rock Forest	75 24	71 54	-	1920	1 700
Rivière Magog	45 20 '	72 00 '	2	1911	2 200
Weedon		, = 00	_		
Rivière St-François	45 39 '	71 27 '	4	1920 - 1993	3 745
Westbury					
Rivière St-François	45 30 '	71 37 '	2	1929	4 800
Total					21 045
HYDRO-SNÉMO INC					
Rivière-du-Loup					
Rivière-du-Loup	47 49 '	69 32 '	1	1995	2 200
HYDROMEGA ENERGY INC					
Côte Ste-Catherine					
Fleuve St-Laurent	46 55 '	71 45 '	3	1989 - 1995	11 100
		,		1,0,	
HYDROMEGA G P INC					
Mont-Laurier					
Rivière du Lièvre	46 34 '	75 30 '	3	1937 - 1951	2 360
	40.54	75 50		1737 - 1731	2 300
HYDROWATT SM-1 INC					
Clark City (Sept-Îles)					
Rivière Ste-Margurite	50 14	66 25 '	1	1993	7 500
Minero die-marguine	30 14	00 23	1	1993	7 500

TABLE 4. Hydro Plant Generating Capacity, by Province or Territory and Station, 1997

TABLEAU 4. Capacité génératrice des centrales hydroélectriques, par province ou territoire et centrale, 1997

Owner - Propriétaire Plant - Centrale	Coordin	nates	Units	Years	Plant Capacity
Fuel or Water Source - Combustible ou source d'eau	Coordonnées		Unités	Années	Capacité de la centrale
Québec					KW
INDUSTRIES JAMES MACLAREN INC					
Dufferin Falls					
Rivière du Lièvre	45 36 '	75 25 '	2	1958 - 1959	38 250
High Falls					
Rivière du Lièvre	45 47 '	75 38 '	4	1930 - 1933	103 000
Masson					
Rivière du Lièvre	45 34 '	75 20 '	4	1933	112 000
Total					253 250
INNERGEX SOCIETE EN COMMANDITE					
Chute à Magnan					
Rivière-du-Loup Chutes Philias (PN-2)	47 50 '	69 32 '	1	1994	7 700
Rivière Portneuf	48 40 '	69 05 '		1996	0.00
Chutes du Quatre Milles (PN-1)	40 40	09 03	1	1990	9 990
Rivière Portneuf	48 40 '	69 05 '	1	1996	7 300
Complexe Portneuf					, 500
Rivière Portneuf	46 41 '	71 53 '	1	1996	18 700
Les Crans Serrés (PN-3)					
Rivière Portneuf	48 40 '	69 05 '	1	1996	8 200
Total					51 890
IRON ORE COMPANY OF CANADA					
Ste-Marguerite					
Rivière Ste-Marguerite	50 13 '	66 40 '	2	1954	17 600
TONOMINE WILL BE					•
JONQUIERE VILLE DE					
Jonquière #1 Rivière aux Sables					
Rivière aux Sables	48 25 '	71 15 '	1	1996	3 900
LA CIE HYDRO ELECTRIQUE MANICOUAGAN					
McCormick Dam					
Rivière Manicouagan	49 12 '	68 20 '	7	1957 - 1992	227 500
14.1010 Manoral Carl	49 12	08 20		1937 - 1992	327 500
LA SOCIETE D'ENERGIE BELLE-RIVIERE INC					
Delta 1					
Rivière Crache	48 20 '	72 30 '	1	1993	800
	10 20	,230	Î	1775	000
MINI-CENTRALES DE L'EST INC					
Inoac St-Jérôme					
Rivière du Nord	45 43 '	74 00 '	1	1997	1 200

Statistique Canada - nº 57-206-XPB au catalogue

TABLE 4. Hydro Plant Generating Capacity, by Province or Territory and Station, 1997

TABLEAU 4. Capacité génératrice des centrales hydroélectriques, par province ou territoire et centrale, 1997

Owner - Propriétaire Plant - Centrale	Coordin	nates	Units	Years	Plant Capacity
Fuel or Water Source - Combustible ou source d'eau	Coordor	Coordonnées		Années	Capacité de la centrale
Québec					KW
R S P HYDRO INC					
Birds					
Rivière Jacques Cartier	46 44 '	71 42 '	2	1937 - 1996	4 420
Forestville RSP 11 Rivière Sault Aux Cochons	48 44 '	69 04 '	2	1994	6 000
Forestville RSP 111	40 44	09 04		1774	0 000
Rivière Sault Aux Cochons	48 44 '	69 04 '	2	1994	5 300
Forestville RSP1					,
Rivière Sault Aux Cochons	48 44 '	69 04 '	1	1954	1 000
McDougall Control					
Rivière Jacques Cartier  Total	46 45 '	71 42 '	3	1925 - 1995	5 400
SNC LAVALIN					22 120
Rawdon					
Rivière Ouareau	46 03 '	73 44 '	1	1994	2 500
Saint-Alban	10 05	75 44		1774	2 300
Rivière Sainte-Anne de la Pérade	46 55 '	72 05 '	2	1996	8 200
Total					10 700
SOCIETE D'ELECTRICITE ST RAPHAEL					
St Raphaël					
Rivière Du Sud	46 48 '	70 45 '	3	1921	2 550
SOCIÉTÉ EN COMMANDITE LA SARRE 1					
La Sarre 1 Rivière La Sarre	48 45 '	79 15 '	,	1004	000
Militie La Saite	48 43	79 13	1	1994	900
SOCIÉTÉ D'ÉNERGIE PETITES BERGERONNES INC					
Bergeronnes					
Petite Rivière Bergeronnes	48 33 '	69 35 '	1	1994	2 500
SOCIÉTÉ EN COMMANDITE CHUTE FORD					
Glenford					
Chute Ford	45 38 '	72 25 '	1	1995	3 000
THIBAUDEAU-RICARD INC					
Thibaudeau-Ricard					
Rivière St-Maurice	46 35 '	72 42 '	1	1997	3 200

TABLE 4. Hydro Plant Generating Capacity, by Province or Territory and Station, 1997

TABLEAU 4. Capacité génératrice des centrales hydroélectriques, par province ou territoire et centrale, 1997

Owner - Propriétaire  Plant - Centrale  Fuel or Water Source - Combustible ou source d'eau	Coordinates 			- Centrale				Plant Capacity  - Capacité de la
Québec					centrale			
WALTHAM ENERGIE					RW.			
Waltham								
Rivière Noire	45 55 '	76 55 '	5	1917 - 1951	10 600			
Total Québec					32 575 263			
Ontario					0207020			
ABITIBI-CONSOLIDATED INC								
Calm Lake								
Calm Lake	48 48 '	92 10 '	2	1928	9 350			
Fort Frances								
Rainy River	48 38 '	93 20 '	8	1955	12 800			
Iroquois Falls Abitibi River	48 46 '	80 40 '	10	1040	10.000			
Island Falls	48 40	6U 4U	12	1949	19 085			
Abitibi River	49 35 '	81 23 '	4	1921	44 000			
Kenora								
Lake Of The Woods	49 45 '	94 33 '	10	1923 - 1924	11 500			
Norman  Lake Of The Woods	49 45 '	94 34 '	5	1005	16.500			
Sturgeon Falls	49 43	94 34	3	1925	16 500			
Seine River	48 42 '	92 15 '	2	1927	7 650			
Twin Falls								
Abitibi River	48 45 *	80 35 '	5	1921 - 1927	24 750			
Total					145 635			
ALGONQUIN POWER INC								
Cameron Falls Aux Saubles River	46 17 '	92.00.	,	1000	. 50			
Carmichael Falls	4017	82 09 '	1	1989	4 500			
Groundhog River	49 08 '	82 03 '	1	1995	18 000			
Chiblow Lake								
Chiblow lake	46 20 '	83 15 '	1	1993	1 650			
Cordova Lake  Cordova Lake		##C 40.3						
Crowe Bay	44 33 '	79 49 '	1	1993	780			
Trent River	44 19 '	78 47 '	1	1994	4 000			
Scarfe Lake		, , , ,		1771	7 000			
Blind River	46 16 '	83 15 '	1	1993	2 400			
Serpent River								
Serpent River Shekak River	46 14 '	82 26 '	1	1989	7 200			
Shekak River	49 49 '	84 30 '	1	1995	18 000			
Total	1,77	0.30		1773	56 530			

TABLE 4. Hydro Plant Generating Capacity, by Province or Territory and Station, 1997

TABLEAU 4. Capacité génératrice des centrales hydroélectriques, par province ou territoire et centrale, 1997

Owner - Propriétaire Plant - Centrale	Coordin	nates	Units	Years	Plant Capacity
Fuel or Water Source - Combustible ou source d'eau	Coordon	Coordonnées		Années	Capacité de la centrale
Ontario					KW
ALMONTE PUBLIC UTILITIES COMM					
Almonte					
Mississippi River	45 14 '	761 2 '	2	1991 - 1992	2 400
BRACEBRIDGE HYDRO					
Bracebridge Falls					
Muskoka River	45 03 '	79 19 '	2	1902 - 1905	600
High Falls					,
Muskoka River	45 00 '	79 15 '	1	1948	800
Wilsons Falls					
Muskoka River	45 02 '	79 19 '	1	1909	600
Total					2 000
CAMPBELLFORD TOWN OF					
Crow Bay					
Trent Canal	44 20 '	77 46 '	2	1908 - 1912	2 000
CANADIAN HYDRO DEVELOPERS INC					
Moose Rapids					
Wanapitie River	46 38 '	80 40 '	1	1997	1 200
Ragged Chute					
Montreal River	47 16'	79 40 '	1	1990	6 600
CANADIAN NIAGARA POWER CO LTD					7 800
Rankine					
Niagara River	43 04 '	79 04 '	11	1904 - 1924	94 675
E B EDDY FOREST PRODUCTS LTD					
Eddy					
Ottawa River	45 25 '	754 3 '	3	1909 - 1912	9 300
Espanola					
Spanish River	46 16 '	81 46 '	2	1945 - 1994	16 300
Total					25 600
GANANOQUE LIGHT & POWER LTD					
Brewers Mills					
Cataraqui River	44 24 '	76 19 '	3	1940	900
Gananoque					
Gananoque River Jones Falls	44 20 '	76 10 '	1	1939	600
Cataraqui River	44 33 '	76 14 '	3	1040 1054	2.250
Kingston Mills	44 33	70 14	3	1949 - 1954	2 250
Cataraqui River	44 18 '	76 27 '	3	1914 - 1977	1 900
Total					5 650

TABLE 4. Hydro Plant Generating Capacity, by Province or Territory and Station, 1997

TABLEAU 4. Capacité génératrice des centrales hydroélectriques, par province ou territoire et centrale, 1997

Owner - Propriétaire  Plant - Centrale  Fuel or Water Source - Combustible ou source d'eau	-	Coordinates		Years -	Plant Capacity
ruei or water Source - Combustible ou source d'eau	Coordon	nnées	Unités	Années	Capacité de la centrale
Ontario					KW
GREAT LAKES POWER LIMITED					
Andrews Falls					
Montreal River	47 14 '	84 39 '	3	1938 - 1975	40 90
Clergue					
Lake Superior	46 31 '	84 21 '	3	1983	54 15
Gartshore Falls  Montreal River					
Harris	47 15 '	84 35 '	1	1958	20 00
Magpie River	47 57 '	84 50 '	1	1000	12.50
High Falls	4/3/	84 30	1	1990	12 50
Michipicoten River	47 56 '	84 43 '	3	1929 - 1950	25 67:
Hogg	1	0.15		1727 - 1750	2507.
Montreal River	47 12 '	84 36 '	1	1965	17 000
Hollingsworth Falls					
Michipicoten River	47 26 '	84 31 '	1	1959	20 000
Mackay					
Montreal River	47 17 '	84 27 '	3	1937 - 1957	40 500
Mc Phail Falls					
Michipicoten River	47 56 '	84 40 '	2	1954	10 000
Mission Falls	17.56				
Magpie River Scott Falls	47 56 '	84 50 '	1	1990	15 000
Michipicoten River	47 56 '	84 45 '	2	1952	12.600
Steephill Falls	4/30	04 43	2	1932	13 600
Magpie River	48 05 '	84 44 '	1	1990	15 500
Total					284 825
INCO LIMITED					
Big Eddy					
Spanish River	46 23 '	81 35 '	3	1985 - 1996	27 580
High Falls					2, 500
Spanish River	46 23 '	81 34 '	5	1966 - 1993	19 300
Nairn					
Spanish River	46 21 '	81 35 '	3	1917 - 1919	4 500
Wabageshik					
Vermilion River	46 19 '	81 31 '	2	1912 - 1935	3 740
Total					55 120
MACMILLAN BLOEDEL LTD					
Sturgeon Falls					
Sturgeon River	46 22 '	79 55 '	6	1912 - 1964	7 000

TABLE 4. Hydro Plant Generating Capacity, by Province or Territory and Station, 1997

TABLEAU 4. Capacité génératrice des centrales hydroélectriques, par province ou territoire et centrale, 1997

Owner - Propriétaire Plant - Centrale	Coordin	ates	Units	Years	Plant Capacity
Fuel or Water Source - Combustible ou source d'eau	Coordonnées		Unités	Années	Capacité de la centrale
Ontario					KW
MALETTE KRAFT PULP & POWER CO LTD					
Smooth Rock Falls					
Mattagami River	49 12 '	81 38 '	2	1917	8 000
ONTARIO HYDRO					
Abitibi Canyon Abitibi River	49 53 '	81 34 '	5	1977 - 1997	308 000
Aguasabon					
Aguasabon River	48 47 '	87 08 '	2	1948	44 210
Alexander					
Nipigon River	49 08 '	88 21 '	5	1930 - 1958	66 470
Amprior					
Madawaska River	45 26 '	76 21 '	2	1976	84 620
Aubrey Falls					
Mississagi River	46 58 '	83 13 '	2	1969	163 600
Auburn					
Otonabee River	44 19 '	78 19 '	3	1911 - 1987	1 851
Barrett Chute					
Madawaska River	45 15 '	76 45 '	4	1942 - 1968	177 960
Big Chute					,
Sevem River	44 53 '	79 41 '	1	1993	9 570
Big Eddy	45.01	mo 4 m 1		4044	
Muskoka River	45 01 '	79 45 '	2	1941	8 000
Bingham Chute South River	46.051	70.241		1022 1024	0.00
Calabogie	46 05 '	79 24 '	2	1923 - 1924	880
Madawaska River	45 18 '	76 42 '	2	1917	3 940
Cameron	43 10	70 42	4	1917	3 940
Nipigon River	49 09 '	88 20 '	7	1925 - 1987	77 480
Caribou Falls	1 4,0)	00 20	í í	1923 - 1967	// 400
English River	50 15	94 58 '	3	1958	86 620
Chats Falls				1750	00 020
Ottawa River	45 28 '	76 14 '	4	1958	96 920
Chenaux	1				
Ottawa River	45 35 '	76 40 '	8	1950 - 1951	132 830
Coniston					
Wanapitei River	46 28 '	80 49 '	3	1905 - 1915	4 000
Crystal Falls					
Sturgeon River	46 27 '	79 52 '	4	1921	8 320
Decew Falls #1					
Welland Canal	43 07 '	79 16 '	4	1904 - 1911	22 760
Decew Falls #2					
Welland Canal	43 07 '	79 16 '	2	1954 - 1955	143 460
Des Joachims					
Ottawa River	46 11 '	77 42 '	8	1950 - 1987	434 960
Ear Falls					
English River	50 38 '	93 14 '	4	1930 - 1948	17 480
Elliott Chute South River	46.011	70.00			
	46 04 '	79 23 '	1	1929	1 850

TABLE 4. Hydro Plant Generating Capacity, by Province or Territory and Station, 1997

TABLEAU 4. Capacité génératrice des centrales hydroélectriques, par province ou territoire et centrale, 1997

Owner - Propriétaire Plant - Centrale Fuel or Water Source - Combustible ou source d'eau	Coordon Coordon		Units - Unités	Years - Années	Plant Capacity  Capacité de la centrale
ntario					KW
Eugenia					
Beaver River Frankford	44 20 '	80 32 '	3	1915 - 1987	6 010
Trent River	44.11.	77.261		1010	
George W Rayner	44 11 '	77 36 '	4	1913	2 600
Mississagi River	46 26 '	83 23 '	2	1950	46 540
Hagues Reach		00 25		1750	40 540
Trent River	44 17 '	77 48 '	3	1925	3 399
Hanna Chute					
South Muskoka River	45 00 '	79 18 '	1	1926	1 460
Harmon					
Mattagami River	50 10 '	82 10'	2	1965	140 200
Healey Falls Trent River					
High Falls	44 23 '	77 46 '	3	1913 - 1919	11 670
Mississippi River	44 57 '	76 36 '		1020	2010
Hound Chute	44 37	70 30	3	1920	2 910
Montreal River	47 18 '	79 42 '	4	1910 - 1911	3 960
Indian Chute	47.10	1772	7	1910 - 1911	3 900
Montreal River	47 50 '	80 27 '	2	1923 - 1924	3 000
Kakabeka Falls					3 000
Kaministikwia River	48 25 '	89 38 '	4	1906 - 1914	24 430
Kipling					
Mattagami River	50 15 '	82 08 '	2	1966 - 1987	140 960
Lakefield					
Otonabee River	44 25 '	78 16 '	1	1928	1 900
Little Long					
Mattagami River  Lower Notch	50 00 '	82 10 '	2	1963	135 920
Montreal River	47.22	70.27		1071	051.000
Lower Sturgeon	47 22 '	79 37 '	2	1971	271 200
Mattagami River	48 49 '	81 29 '	2	1923	5 360
Manitou Falls	70 47	01 29	-	1923	3 300
English River	50 35 '	93 27 '	5	1956 - 1958	66 550
Matabitchuan					00 230
Matabitchuan River	47 07 '	79 30 '	4	1910	10 120
Ac Vittie					
Wanapitei River	46 17 '	80 51 '	2	1912	2 300
Merrickville					
Rideau River	44 55 '	75 50 '	2	1929 - 1994	1 770
Meyersburg					
Trent River	44 15 '	77 48 '	3	1924	5 190
Mountain Chute  Madawaska River	45.11				
Vipissing	45 11 '	76 50 '	2	1967	169 980
South River	46 06 '	79 29 '		1000	1.600
Ontario Power	40 00	19 29	2	1909	1 680
Niagara River	43 05 '	79 05 '	9	1905 - 1913	78 530
Otter Rapids	,505	1703		1703 - 1713	76 330

TABLE 4. Hydro Plant Generating Capacity, by Province or Territory and Station, 1997

TABLEAU 4. Capacité génératrice des centrales hydroélectriques, par province ou territoire et centrale, 1997

Owner - Propriétaire Plant - Centrale	Coordin	Coordinates		Years	Plant Capacity
Fuel or Water Source - Combustible ou source d'eau		Coordonnées		Années	Capacité de la centrale
ntario					KW
Otto Holden					
Ottawa River	46 23 '	78 43 '	8	1952 - 1953	242 9
Pine Portage					
Nipigon River	49 18 '	88 19 '	4	1950 - 1954	130 :
Ragged Rapids					
Muskoka River	45 01 '	79 41 '	2	1938	8
Ranney Falls					
Trent River	44 18 '	77 48 '	3	1922 - 1926	8.
Red Rock Falls	46.101	00.45			
Mississagi River Robert H Saunders	46 19 '	83 17 '	2	1960 - 1961	41
St Lawrence River	45.01.1	74.471	1.	1050 1002	1.001
Sandy Falls	45 01 '	74 47 '	16	1958 - 1993	1 021
Mattagami River	48 31 '	81 27 '	3	1911 - 1916	2
Seymour	40 31	01 2/	٥	1911 - 1910	3
Trent River	44 19 '	77 46 '	5	1909 - 1911	6
Sidney	1 77	77 40		1909 - 1911	
Trent River	44 08 '	77 36 '	4	1911	4
Sills Island	1 1100	7750		1511	
Trent River	44 12 '	77 36 '	2	1936 - 1942	1
Silver Falls			_	1,00	1
Kaministikwia River	48 41 '	89 37 '	1	1959	47
Sir Adam Beck #1					
Niagara River	43 09 '	79 03 '	10	1922 - 1986	472
Sir Adam Beck #2					
Niagara River	43 09 '	79 03 '	16	1954 - 1958	1 313
Sir Adam Beck Pumping					
Niagara River	43 09 '	79 04 '	6	1957 - 1958	121
Smoky Falls					
Mattagami River	50 03 '	82 08 '	4	1928 - 1931	54
South Falls					
South Muskoka River	45 00 '	79 18 '	3	1916 - 1925	4
Stewartville					
Madawaska River	45 25 '	76 30 '	5	1948 - 1969	174
Stinson					
Wanapitei River	46 31 '	80 43 '	2	1925	5 -
Trethewey Falls					
South Muskoka River	44 59 '	79 16 '	1	1929	1
Wawaitin Mattagami Piyar	40.01.	:01.00		1016 17	
Mattagami River Wells	48 21 '	81 30 '	4	1912 - 1918	10
Mississagi River	46 20 1	92 251		1070	0.40
Whitedog Falls	46 20 '	83 35 '	2	1970	240 (
Winnipeg River	50 07 '	94 52 '	3	1958	(7.
Total	3007	74 34	3	1938	67 7 <b>7 206</b> 7
					7 200

TABLE 4. Hydro Plant Generating Capacity, by Province or Territory and Station, 1997

TABLEAU 4. Capacité génératrice des centrales hydroélectriques, par province ou territoire et centrale, 1997

Owner - Propriétaire  Plant - Centrale  Fuel or Water Source - Combustible ou source d'eau	Centrale _		Units - Unités	-	Plant Capacity  Capacité de la centrale
Ontario					KW
ORILLIA WATER LIGHT & POWER COMM					
Matthias					
Muskoka River	45 00 '	79 18 '	1	1950	2 812
Minden					
Gull River	44 56 '	78 43 '	2	1935	3 800
Swift Rapids					
Severn River	44 51 '	79 30 '	3	1991 - 1993	7 800
Total					14 412
OTTAWA HYDRO					
Chaudiere #2					
Ottawa River	45 25 '	75 43 '	3	1909	4 386
Chaudiere #4 Ottawa River	15.05.				
Total	45 25 '	75 43 '	2	1900	7 920
PARRY SOUND PUBLIC UTILITIES COMM					12 306
Parry Sound	45.00.	00.04.1			
Seguin Basin	45 22 '	80 01 '	2	1919	1 340
PETERBOROUGH UTILITIES COMMISSION					
Peterborough					
Otonabee River	44 18 '	78 19 '	3	1902 - 1920	4 100
	1 10	70 19		1902 - 1920	4 100
REGIONAL POWER INC					
Eagle River					
Eagle River	49 48 '	93 13 '	1	1928	1 760
McKenzie Falls		, , ,		1,20	1,00
Eagle River	49 49 '	93 13 '	1	1938	1 120
Sechelt					
Sechelt Creek	49 48 '	123 35 '	2	1997	16 000
Wainwright Falls					
Wabigoon River	49 50 '	92 53 '	1	1928	1 100
Wawatay Black River	48 40 '	00.141		1000	12 500
Total	48 40	89 14 '	3	1992	13 500
RENFREW HYDRO ELECTRIC COMMISSION					33 480
Plant #1					
Bonnechere River	45 30 '	76 43 '	3	1012 1054	1 020
Plant #2	43 30	70 43	3	1912 - 1954	1 020
Bonnechere River	45 30 '	76 43 '	2	1900	960
Total		, 0 , 5	- [	1,000	1 980
					2,30

TABLE 4. Hydro Plant Generating Capacity, by Province or Territory and Station, 1997

TABLEAU 4. Capacité génératrice des centrales hydroélectriques, par province ou territoire et centrale, 1997

Owner - Propriétaire  Plant - Centrale  Fuel or Water Source - Combustible ou source d'eau	Coordi - Coordo		Units - Unités	Years - Années	Plant Capacity - Capacité de la centrale
Ontario	+				KW
SPRUCE FALLS INC					
Kapuskasing Hydro					
Kapuskasing River	49 30 '	82 25 '	1	1923	2 750
ST LAWRENCE SEAWAY AUTHORITY					
Welland					
Welland Canal	43 09 '	79 11 '	3	1932	15 000
TRENT UNIVERSITY					
Nassau					
Otonabee River	44 21 '	78 18 '	3	1906 - 1922	2 400
VALERIE FALLS LIMITED PARTNERSHIP					
Valerie Falls					
Seine River	48 47 '	91 41 '	2	1994	9 000
Total Ontario					8 000 727
Manitoba					
MANITOBA HYDRO					
Grand Rapids					
Saskatchewan River	53 10 '	99 16 '	4	1965 - 1968	453 450
Great Falls	İ				
Winnipeg River	50 27 '	96 00 '	6	1923 - 1928	122 200
Jenpeg Nelson River	54 32 '	00 00 1		1077 1070	160,000
Kelsey	34 32	98 02 '	6	1977 - 1979	168 000
Nelson River	56 02 '	96 32 '	7	1960 - 1972	236 250
Kettle					
Nelson River	56 23 '	94 38 '	12	1970 - 1974	1 224 000
Laurie River Laurie River	56.141	101 001		1050	
Laurie River No 2	56 14'	101 00 '	2	1952	4 950
Laurie River	56 15 '	101 07 '	1	1958	5 400
Limestone					
Nelson River	56 31 '	94 07 '	10	1990 - 1992	1 232 400
Long Spruce Nelson River	56.041	0.1.00			
McArthur	56 24 '	94 22 '	10	1977 - 1979	977 500
Winnipeg River	50 24 '	96 00 '	8	1954 - 1955	61 200
Pine Falls				.,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,	01 200
Winnipeg River	50 34 '	96 11 '	6	1951 - 1952	91 200
Seven Sisters Winning Pines					
Winnipeg River Total	50 07 '	96 02 '	6	1931 - 1952	173 175
1 0t21					4 749 725
lectric Power Generating Stations 1007					

TABLE 4. Hydro Plant Generating Capacity, by Province or Territory and Station, 1997

TABLEAU 4. Capacité génératrice des centrales hydroélectriques, par province ou territoire et centrale, 1997

Owner - Propriétaire  Plant - Centrale  Fuel or Water Source - Combustible ou source d'eau	Coordinates - Coordonnées		Units - Unités	Years - Années	Plant Capacity  Capacité de la centrale
Manitoba					KW
WINNIPEG CITY OF					
Pointe Du Bois					
Winnipeg River Slave Falls	50 18 '	95 33 '	16	1911 - 1926	68 600
Winnipeg River	50 13 '	95 35 '	8	1931 - 1948	72 000
Total					140 600
Total Manitoba					4 890 325
Saskatchewan					
SASKATCHEWAN POWER CORPORATION					
Charlot River					
Charlot River	59 37 '	109 08 '	2	1978	10 260
Coteau Creek Saskatchewan River	51 17	106 52 '	3	1968	167 940
E B Campbell	31 17	100 32		1700	107 940
Saskatchewan River	53 42 '	103 20 '	8	1963 - 1967	279 900
Island Falls					
Churchill River	55 30 '	102 23 '	9	1928 - 1959	108 400
Nipawin Saskatchewan River	52.10.1	104.02.1		1005 1006	255.000
Waterloo	53 19 '	104 03 '	3	1985 - 1986	255 000
Charlot River	59 38 '	108 58 '	1	1961	9 560
Wellington Lake					
Charlot River	59 38 '	109 04 '	2	1939 - 1959	4 800
Total Total Saskatchewan					835 860
					835 860
Alberta					
ALBERTA POWER LTD					
Jasper Astoria River	50.40.	110.021		1040 1056	
Astona River	52 48 '	118 03 '	2	1949 - 1956	1 400
CANADIAN HYDRO DEVELOPERS INC					
Belly River					
Irrigation Canal	49 10 '	113 40 '	1	1991	3 000
St Mary					
St Mary River	49 00 '	114 45 '	1	1992	2 300
Waterton	40.00			1000	
Waterton River Total	49 00 '	114 45 '	1	1992	2 800 <b>8 10</b> 0
1 otai					8 100

TABLE 4. Hydro Plant Generating Capacity, by Province or Territory and Station, 1997

TABLEAU 4. Capacité génératrice des centrales hydroélectriques, par province ou territoire et centrale, 1997

Coordinates - Coordonnées		Unités	- Années	Capacity - Capacité de la centrale
				KW
49 29 '	113 57 '	52	1993 - 1994	18 876
51 02 '	115 02 '	1	1947	9 560
				,
51 08 '	114 18 '	1	1954	15 300
52 18 '	116 19 '	2	1972	130 000
52 54 '	115 15 '	2	1965 - 1967	353 000
51 13 '	115 30 '	2	1942 - 1957	34 000
51 13 '	114 42 '	4	1929 - 1954	59 000
51 07 '	115 01 '	4	1911	18 000
	44.5001		40.55	
50.38	115 08	1	1955	5 040
51.061	110041		1010 1051	*
31.00	115 04	3	1913 - 1951	16 800
52.50 !	115 26 1	2	1065 1067	20.520
32 36	115 50	4	1903 - 1907	20 520
50.45 '	115.07 '	1	1055	13 500
30 43	11507	1	1933	15 500
51.05	115 22 '	2	1951 - 1960	47 250
31 03	115 22		1751 - 1700	7/250
51.04	115 24 '	2	1951 - 1960	104 000
			1,01	
51 00 '	115 23 '	1	1951	3 400
				829 370
40.11.	112 20 '	,	1007	600
49 11	113 38	1	177/	600
49.30 '	114 21 '	1	1997	600
47.50	11721	1	1777	1 200
				858 946
	51 02 ' 51 08 ' 52 18 ' 52 54 ' 51 13 ' 51 13 ' 51 07 ' 50 38 ' 51 06 ' 52 58 ' 50 45 ' 51 04 ' 51 00 '	51 08' 114 18'  52 18' 116 19'  52 54' 115 15'  51 13' 115 30'  51 13' 114 42'  51 07' 115 01'  50 38' 115 08'  51 06' 115 04'  52 58' 115 36'  50 45' 115 07'	51 02' 115 02' 1 51 08' 114 18' 1 52 18' 116 19' 2 52 54' 115 15' 2 51 13' 115 30' 2 51 13' 115 01' 4 51 07' 115 01' 4 50 38' 115 08' 1 51 06' 115 04' 3 52 58' 115 36' 2 50 45' 115 07' 1 51 05' 115 22' 2 51 04' 115 24' 2 51 00' 115 23' 1	51 02'       11 1947         51 08'       114 18'       1 1954         52 18'       116 19'       2 1972         52 54'       115 15'       2 1965 - 1967         51 13'       115 30'       2 1942 - 1957         51 13'       114 42'       4 1929 - 1954         51 07'       115 01'       4 1911         50 38'       115 08'       1 1955         51 06'       115 04'       3 1913 - 1951         52 58'       115 36'       2 1965 - 1967         50 45'       115 07'       1 1955         51 05'       115 22'       2 1951 - 1960         51 04'       115 24'       2 1951 - 1960         51 00'       115 23'       1 1951         49 11'       113 38'       1 1997

TABLE 4. Hydro Plant Generating Capacity, by Province or Territory and Station, 1997

TABLEAU 4. Capacité génératrice des centrales hydroélectriques, par province ou territoire et centrale, 1997

Owner - Propriétaire  Plant - Centrale  Fuel or Water Source - Combustible ou source d'eau	Plant - Centrale		- Centrale		ale _		trale _				Years - Années	Plant Capacity  Capacité de la
British Columbia - Colombie-Britannique				centrale								
ALCAN SMELTERS & CHEMICALS LTD				KW								
Kemano												
Nechako Reservoir	53 34' 127 56'	8	1954 - 1967	812 800								
ALGONQUIN POWER INC												
Boston Bar												
Fraser River	49 48 ' 121 27 '	1	1995	7 200								
B C HYDRO												
Aberfeldie												
Bull River	49 38 ' 115 17 '	2	1922	5 000								
Alouette												
Alouette Lake	49 23 ' 122 18 '	1	1928	9 000								
Ash River												
Ash River	49 24 ' 125 05 '	1	1959	27 000								
Bridge River #1												
Bridge River Bridge River #2	50 43 ' 122 14 '	4	1948 - 1954	172 000								
Bridge River  Bridge River	50 42 1 122 14 1		1050 1060	200,000								
Cheakamus	50 43 ' 122 14 '	4	1959 - 1960	280 000								
Cheakamus River	49 55 ' 123 18 '	2	1957	157 000								
Clayton Falls	47 55 125 16		1937	137 000								
Clayton Creek	52 22 ' 126 48 '	2	1961 - 1992	2 000								
Clowhom												
Clowhom River	49 43 ' 123 32 '	1	1957	33 000								
Elko Plant												
Elk River	49 18' 115 04'	2	1924	12 000								
Falls River												
Falls River	54 00 ' 129 44 '	2	1930 - 1960	7 000								
Gordon M Shrum												
Peace River	55 58 ' 122 07 '	10	1968 - 1980	2 730 000								
John Hart  Campbell River	50.021 125.201		1048 1050									
Jordan River	50 03 ' 125 20 '	6	1947 - 1953	126 000								
Jordan River	48 25 ' 124 03 '	1	1971	170,000								
Kootenay Canal	40 23 124 03	1 1	19/1	170 000								
Kootenay River	49 27 ' 117 30 '	4	1975 - 1976	559 000								
La Joie			1213 1213	337 000								
Dounton Lake	50 48 ' 122 52 '	1	1957	25 000								
Ladore Falls												
Campbell River	50 02 ' 125 23 '	2	1956 - 1957	47 000								
Lake Buntzen #1												
Lake Buntzen	49 23 ' 122 52 '	1	1951	55 000								
Lake Buntzen #2												
Lake Buntzen	49 22 ' 122 53 '	2	1914	17 800								
Mica Columbia Pina												
Columbia River	52 05 ' 118 34 '	4	1976 - 1977	1 792 000								
Peace Canyon Peace River	55 561 100 001		1000	604.000								
T Caco KIYOI	55 56 ' 122 00 '	4	1980	694 000								

TABLE 4. Hydro Plant Generating Capacity, by Province or Territory and Station, 1997

TABLEAU 4. Capacité génératrice des centrales hydroélectriques, par province ou territoire et centrale, 1997

Owner - Propriétaire  Plant - Centrale  Fuel or Water Source - Combustible ou source d'eau	Coordin	Coordinates		Years	Plant Capacity
	Coordon	nées	Unités	Années	Capacité de la centrale
British Columbia - Colombie-Britannique					KW
Puntledge					
Puntledge River	49 41 '	125 02 '	1	1955	24 00
Revelstoke					
Columbia River	50 58 '	118 12 '	4	1984 - 1985	1 980 00
Ruskin	49 12 '	122 25 '	3	1930 - 1950	105 00
Hayward Lake Seton	49 12	122 23	3	1930 - 1930	103 00
Seton Creek	50 41 '	121 56 '	1	1956	48 00
Seven Mile		12100		.,,,,	,
Pend D'Oreille River	49 50 '	120 17 '	3	1979 - 1980	594 00
Shuswap Falls					
Shuswap River	50 15 '	118 39 '	2	1929 - 1942	5 20
Spillimacheen					
Spillimacheen River	50 54 '	116 25 '	3	1955	4 00
Stave Falls	40.141	100.01.1	_	1010 1005	52.00
Stave Lake	49 14 '	122 21 '	5	1912 - 1925	52 00
Strathcona Campbell River	50 00 '	125 34 '	2	1958 - 1968	64 00
Wahleach	30 00	125 54		1730 - 1700	0400
Wahleach Lake	49 14 '	121 44 '	1	1952	63 00
Walter Hardman					
Cranberry Creek	50 49 '	118 03 '	2	1960 - 1965	8 00
Whatshan					
Whatshan Lake	50 00 '	118 05 '	1	1972	54 00
Total					9 921 00
CANADIAN HYDRO DEVELOPERS INC					
Akolkolex River					
Akolkolex River	50 49 '	118 02 '	1	1995	10 00
CENTRAL COAST POWER CORP					
Ocean Falls					
Link Lake	52 21 '	127 41 '	4	1917 - 1923	12 20
COLUMBIA POWER CORPORATION					
Brilliant					
Kootenay River	49 20 '	117 37 '	4	1944 - 1968	112 60
COMINCO LTD					
Waneta					
Pend D'Oreille River	49 00 '	117 37 '	4	1954 - 1966	337 70

TABLE 4. Hydro Plant Generating Capacity, by Province or Territory and Station, 1997

TABLEAU 4. Capacité génératrice des centrales hydroélectriques, par province ou territoire et centrale, 1997

Owner - Propriétaire  Plant - Centrale  Fuel or Water Source - Combustible ou source d'eau	Coordinates - Coordonnées	-	Years - Années	Plant Capacity  - Capacité de la
British Columbia - Colombie-Britannique				centrale
NELSON CITY OF				KW
City Of Nelson				
Kootenay River	49 30 ' 113	7 30 '	1908 - 1995	16 000
NORTHERN UTILITIES INC				
Mamquam				
Mamquam River	49 48 ' 123	3 09 ' 2	1996	50 000
PACIFICA PAPERS COMPANY LIMITED PARTNERSHIP				
Powell River				
Powell Lake	49 54 ' 124	4 33 ' 5	1911 - 1976	44 500
Stillwater				
Lois Lake	49 46 ' 124	116' 2	1930 - 1948	30 400
Total				74 900
QUEEN CHARLOTTE POWER CORPORATION				
Moresby Lake				
Moresby Lake	53 55 ' 132	2 50' 4	1990	11 125
WEST KOOTENAY POWER LTD				
Corra Linn				
Kootenay River	49 28 ' 117	7 28 ' 3	1932	40 500
Lower Bonnington				
Kootenay River	49 28 ' 117	7 30 ' 3	1925 - 1926	47 250
South Slocan  Kootenay River	49 28 ' 117	31' 3	1000 1000	
Upper Bonnington	49 20 117	31' 3	1928 - 1929	47 250
Kootenay River	49 28 ' 117	30' 6	1907 - 1940	55 125
Total			120, 1210	190 125
WESTERN PULP INC				
Port Alice				
Victoria Lake	50 23 ' 127	25' 1	1953	2 000
Woodfibre				
Henrietta Lake	49 40 ' 123	20' 1	1947	2 587
Total				4 587
WESTMIN RESOURCES LTD				
Tennant Lake				
Tennant Lake	49 34 ' 125	37' 1	1966	3 060
Thelwood Hydro				
Thelwood Lake	49 32 ' 125	53 ' 1	1985	8 200
Total Fotal British Columbia - Colombie-Britannique				11 260
Colombie Briannique				11 571 497

TABLE 4. Hydro Plant Generating Capacity, by Province or Territory and Station, 1997

TABLEAU 4. Capacité génératrice des centrales hydroélectriques, par province ou territoire et centrale, 1997

Owner - Propriétaire Plant - Centrale	Coordinates	Units	Years - Années	Plant Capacity - Capacité de la centrale
Fuel or Water Source - Combustible ou source d'eau	Coordonnées	Unités		
Yukon				KW
YUKON ELECTRICAL COMPANY LIMITED				
Fish Lake #1				
Porter Creek	60 44 ' 135 07 '	1	1952	700
Fish Lake #2				
Mc Intyre Creek	60 44 ' 135 06 '	1	1955	600
Total				1 300
YUKON ENERGY CORPORATION				
Aishihik				,
Aishihik River	63 31 ' 135 50 '	2	1975	30 000
Mayo Mayo River	63 31 ' 135 50 '	2	1951 - 1957	5 000
White Horse Rapids	03 31 133 30		1931 - 1937	3 000
Yukon River	60 42 ' 135 03 '	4	1958 - 1984	40 000
Total				75 000
Total Yukon				76 300
Northwest Territories - Territoires-du-Nord-Ouest				
MIRAMAR CON MINE LTD				
Bluefish				
Yellowknife River	62 40 ' 114 15 '	2	1941 - 1995	7 360
NORTHWEST TERRITORIES POWER CORP				
John Simpson				
Snare River Snare Forks	63 41 ' 115 56 '	1	1960	7 200
Snare River	63 41 ' 115 56 '	2	1977	8 200
Taltson	05 11 115 50		1377	0 200
Taltson River	60 25 ' 111 23 '	5	1965 - 1976	21 000
Ted Humphries				
Snare River	63 24 ' 116 15 '	1	1948	7 000
Total				43 400
Total Northwest Territories - Territoires-du-Nord-Ouest				50 760
Total Canada				66 823 070

TABLE 5. Steam Plant Generating Capacity, by Province or Territory and Station, 1997

## TABLEAU 5. Capacité génératrice des centrales à vapeur, par province ou territoire et centrale, 1997

wner - Propriétaire Coordinat		nates	Units	Years	Plant Capacity
Fuel or Water Source - Combustible ou source d'eau	Coordonnées		Unités	Années	Capacité de la centrale
Newfoundland - Terre-Neuve					KW
NEWFOUNDLAND AND LABRADOR HYDRO ELECTRIC CORP					
Holyrood					
Heavy fuel oil - Mazout lourd	47 27 '	53 07 '	3	1970 - 1979	490 000
Total Newfoundland - Terre-Neuve					490 000
Prince Edward Island - Île-du-Prince-Édouard					470 000
MARITIME ELECTRIC CO LTD					
Charlottetown					
Heavy fuel oil - Mazout lourd	46 14 '	63 08 '	6	1947 - 1968	69 000
Total Prince Edward Island - Île-du-Prince-Édouard					69 000
Nova Scotia - Nouvelle-Écosse					
KIMBERLY-CLARK INC					
Abercrombie Point					
Spent pulping liquor - Lessive de pâte épuisée	45 39 '	62 43 '	1	1967	18 750
NOVA SCOTIA POWER INC					
Glace Bay					
Canadian bituminous - Bitumineux canadien	46 12 '	59 57 '	6	1951 - 1991	116 000
Lingan					
Canadian bituminous - Bitumineux canadien	46 14 '	60 02 '	4	1979 - 1984	632 800
Point Aconi Canadian bituminous - Bitumineux canadien	46.001	60.101		1000	
Point Tupper	46 20 '	60 18 '	1	1993	184 450
Canadian bituminous - Bitumineux canadien	45 37 '	61 22 '	1	1973	150 000
Trenton					
Canadian bituminous - Bitumineux canadien Tufts Cove	45 36 '	62 38 '	2	1969 - 1991	300 000
Heavy fuel oil - Mazout lourd	44 41 '	63 35 '	3	1965 - 1976	355 000
Total		03 33		1705 1770	1 738 250
S W TAYLOR LUMBER LTD					
Taylor Lumber	,				
Wood refuse - Déchets de bois	44 68 '	63 10 '	1	1996	1 200
TOD A DODAY AND TO THE TOTAL OF					
STORA PORT HAWKESBURY LIMITED					
Port Hawkesbury  Heavy fuel oil - Mazout lourd	45 36 '	61 21 '	2	1961 - 1971	27 560
,	45 50	01 21	2	1901 - 1971	27 300

TABLE 5. Steam Plant Generating Capacity, by Province or Territory and Station, 1997

TABLEAU 5. Capacité génératrice des centrales à vapeur, par province ou territoire et centrale, 1997

Owner - Propriétaire  Plant - Centrale  Fuel or Water Source - Combustible ou source d'eau	Coordinates - Coordonnées		Units - Unités	Years - Années	Plant Capacity - Capacité de la centrale
Nova Scotia - Nouvelle-Écosse					KW
THE BROOKLYN ENERGY CENTRE					
Brooklyn Energy Centre Wood refuse - Déchets de bois	44 03 '	64 43 '	1	1995	23 000
Total Nova Scotia - Nouvelle-Écosse					1 808 760
New Brunswick - Nouveau-Brunswick					
AV CELL INC					
Atholville Wood refuse - Déchets de bois	48 00 '	66 41 '	1	1983	18 000
EMBALLAGES STONE (CANADA) INC/STONE CONTAINER					
Bathurst Wood refuse - Déchets de bois	47 36 '	65 39 '	3	1937 - 1958	20 612
FRASER PAPERS INC (CANADA)					
Edmundston					
Wood refuse - Déchets de bois	47 22 '	68 20 '	3	1947 - 1997	61 300
IRVING PULP & PAPER LIMITED					
Saint John Spent pulping liquor - Lessive de pâte épuisée	45 15 '	66 06 '	2	1956 - 1960	22 500
LANTIC SUGAR LIMITED					
Saint John Heavy fuel oil - Mazout lourd	45 16 '	66 03 '	1	1989	6 000
MIRAMICHI PULP & PAPER INC					
Miramichi City Spent pulping liquor - Lessive de pâte épuisée	47 00 '	65 34 '	2	1966 - 1990	42 000
NEW BRUNSWICK POWER CORPORATION					
Belledune Imported bituminous - Bitumineux importé	47 54 '	65 52 '	1	1993	510 000
Coleson Cove Heavy fuel oil - Mazout lourd	45 17 '	66 21 '	3	1976 - 1977	1 006 200
Courtenay Bay Heavy fuel oil - Mazout lourd	45 16 '	66 01 '	4	1961 - 1967	283 400
Dalhousie Orimulsion	48 04 '	66 24 '	2	1969 - 1980	322 000
Grand Lake Canadian bituminous - Bitumineux canadien	46 04 '	66 01 '	1	1964	60 000
Total	40 04	00 01	1	1904	2 181 600

TABLE 5. Steam Plant Generating Capacity, by Province or Territory and Station, 1997

TABLEAU 5. Capacité génératrice des centrales à vapeur, par province ou territoire et centrale, 1997

Owner - Propriétaire  Plant - Centrale  Fuel or Water Source - Combustible ou source d'eau	Coordinates - Coordonnées		Units - Unités	Years - Années	Plant Capacity - Capacité de la centrale
New Brunswick - Nouveau-Brunswick					KW
ST ANNE-NACKAWIC PULP COMPANY LTD					
Nackawic					
Spent pulping liquor - Lessive de pâte épuisée	46 00 '	67 15 '	1	1970	25 000
Total New Brunswick - Nouveau-Brunswick					2 377 012
Québec					
BFI ÉNERGIE INC					
Lachenaie					
Wood refuse - Déchets de bois	45 42 '	73 32 '	1	1996	3 700
CELANESE CANADA INC					
Drummondville					
Natural gas - Gaz naturel	45 53 '	72 29 '	2	1950 - 1953	6 000
CHAPAIS ÉNERGIE					
Chapais					
Wood refuse - Déchets de bois	49 32 '	74 56 '	1	1995	28 000
DOMTAR INC					
Lebel-sur-Quévillon Wood refuse - Déchets de bois	49 00 '	77 00 '	1	1997	48 500
ENVIRO-ÉNERGIE ALLIANCE INC					
Dolbeau Wood refuse - Déchets de bois	48 52 '	72 28 '	1	1997	20 000
HYDRO-QUEBEC					
Tracy Heavy fuel oil - Mazout lourd	46 01 '	73 10 '	4	1964 - 1968	600 000
NORANDA MINING AND EXPLORATION INC					
Murdochville					
Waste heat - Récupération thermique	48 58 '	65 31 '	1	1955	5 400
PRODUITS FORESTIERS DONOHUE INC					
St-Félicien					
Spent pulping liquor - Lessive de pâte épuisée	48 37 '	72 25 '	2	1978	27 300

TABLE 5. Steam Plant Generating Capacity, by Province or Territory and Station, 1997

TABLEAU 5. Capacité génératrice des centrales à vapeur, par province ou territoire et centrale, 1997

Owner - Propriétaire  Plant - Centrale  Fuel or Water Source - Combustible ou source d'eau	Coordinates - Coordonnées		Plant - Centrale -	Units - Unités	Years - Années	Plant Capacity - Capacité de la centrale
Québec					KW	
SOCIÉTÉ EN COMMANDITE GAZMONT					KW	
Montréal						
Wood refuse - Déchets de bois	45 30 '	72 35 '	1	1996	23 000	
TEMBEC INC						
Temiscaming Wood refuse - Déchets de bois	46 43 '	79 16 '	1	1993	8 600	
Total Québec					770 500	
Ontario						
AES KINGSTON INC						
Kingston Natural gas - Gaz naturel	44 18 '	76 27 '	1	1997	110 000	
ALGOMA STEEL INC						
Sault Ste Marie Natural gas - Gaz naturel	46 31 '	84 20 '	4	1942 - 1963	26 250	
BAYER INC						
Samia Natural gas - Gaz naturel	42 58 '	82 23 '	2	1948 - 1983	33 750	
BOWATER PULP & PAPER CANADA INC						
Thunder Bay Natural gas - Gaz naturel	48 23 '	89 15 '	3	1963 - 1975	67 000	
CARDINAL POWER OF CANADA INC						
Cardinal Natural gas - Gaz naturel	44 47 '	75 22 '	1	1994	50 000	
CHAPLEAU CO-GENERATION LIMITED						
Chapleau Natural gas - Gaz naturel	47 39 '	83 40 '	1	1997	7 000	
CO-STEEL LASCO						
Whitby Natural gas - Gaz naturel	43 53 '	78 59 '	1	1997	50 000	

TABLE 5. Steam Plant Generating Capacity, by Province or Territory and Station, 1997

TABLEAU 5. Capacité génératrice des centrales à vapeur, par province ou territoire et centrale, 1997

Owner - Propriétaire Coordinates  Plant - Centrale -  Fuel or Water Source - Combustible ou source d'eau Coordonnées	-		-		Units - Unités	Years - Années	Plant Capacity - Capacité de la
Ontario					centrale		
COCHRANE POWER CORPORATION					V. AA		
Cochrane							
Wood refuse - Déchets de bois	49 04 '	81 01 '	1	1989	15 000		
DOW CHEMICAL CANADA INC							
Sarnia							
Natural gas - Gaz naturel	42 58 '	82 23 '	2	1963	57 600		
E B EDDY FOREST PRODUCTS LTD							
Espanola							
Wood refuse - Déchets de bois	46 16 '	81 46 '	1	1989	24 000		
EASTERN POWER DEVELOPERS INC							
Brock/Pickering							
Natural gas - Gaz naturel	43 49 '	79 04 '	1	1991	32 500		
Keele Valley Natural gas - Gaz naturel	43 47 '	79 45 '	1	1995	32 500		
Total				.,,,	65 000		
FORD MOTOR COMPANY OF CANADA LIMITED							
Windsor							
Natural gas - Gaz naturel	42 16 '	82 57 '	1	1994	43 000		
FORT JAMES MARATHON LTD							
Marathon							
Spent pulping liquor - Lessive de pâte épuisée	48 40 '	86 25 '	3	1948	17 000		
GENERAL CHEMICAL CANADA LTD							
Amherstburg							
Natural gas - Gaz naturel	42 06 '	83 06 '	2	1957 - 1966	8 450		
HIRAM WALKER & SONS LIMITED							
Walkerville							
Natural gas - Gaz naturel	42 18 '	83 01 '	2	1956 - 1970	7 500		
IMPERIAL OIL LIMITED							
Nanticoke							
Refinery Fuel Gas - Gaz de distillation	43 34 '	79 33 '	3	1978 - 1996	22 000		

TABLE 5. Steam Plant Generating Capacity, by Province or Territory and Station, 1997

TABLEAU 5. Capacité génératrice des centrales à vapeur, par province ou territoire et centrale, 1997

Owner - Propriétaire  Plant - Centrale  Fuel or Water Source - Combustible ou source d'eau	Coordinates - Coordonnées		Units - Unités	Years - Années	Plant Capacity - Capacité de la
Tuel of Water Source - Combustible ou source dead			Unites	Annees	centrale
Ontario					KW
IROQUOIS FALLS POWER CORP					
Iroquois Falls Natural gas - Gaz naturel	48 44 '	80 41 '	1	1996	32 500
KMS PEEL INC					
Brampton Natural gas - Gaz naturel	44 43 '	79 61 '	1	1997	10 000
LAIDLAW WASTE SYSTEMS LTD					
Swaru Shredded refuse - Rebuts en morceaux	43 14 '	79 51 '	1	1987	4 300
LAKE SUPERIOR POWER					
Sault Ste Marie Natural gas - Gaz naturel	46 31 '	84 20 '	1	1993	25 000
MALETTE KRAFT PULP & POWER CO LTD					
Smooth Rock Falls Spent pulping liquor - Lessive de pâte épuisée	49 12 '	81 38 '	2	1976 - 1990	27 500
NORTHLAND POWER CORPORATION					
Kirkland Lake Natural gas - Gaz naturel	48 09 '	80 22 '	2	1990 - 1991	45 000
ONTARIO HYDRO					
Atikokan					
Lignite  Lakeview	48 45 '	91 37 '	1	1985	227 000
Imported bituminous - Bitumineux importé  Lambton	43 34 '	79 33 '	4	1962 - 1969	1 210 000
Imported bituminous - Bitumineux importé Lennox	42 48 '	82 26 '	4	1969 - 1970	2 020 000
Heavy fuel oil - Mazout lourd Nanticoke	44 11 '	56 47 '	4	1976 - 1977	2 200 000
Imported bituminous - Bitumineux importé Thunder Bay	43 34 '	79 33 '	8	1973 - 1978	3 985 000
Lignite	48 22 '	89 13 '	2	1981 - 1982	330 000
Total					9 972 000

TABLE 5. Steam Plant Generating Capacity, by Province or Territory and Station, 1997

TABLEAU 5. Capacité génératrice des centrales à vapeur, par province ou territoire et centrale, 1997

Owner - Propriétaire  Plant - Centrale  Fuel or Water Source - Combustible ou source d'eau	Coordinates - Coordonnées				Units - Unités	Years - Années	Plant Capacity - Capacité de la centrale
Ontario					KW		
POTTER STATION CO INC							
Kirkland Lake							
Natural gas - Gaz naturel	48 09 '	80 22 '	1	1997	37 000		
REDPATH INDUSTRIES LIMITED							
Toronto							
Natural gas - Gaz naturel	43 40 '	79 23 '	2	1959 - 1997	9 750		
SPRUCE FALLS INC							
Kapuskasing Mill							
Natural gas - Gaz naturel	49 25 '	82 26 '	2	1945 - 1958	21 600		
STELCO INC							
Hamilton							
Blast furnace gas - Gaz de haut fourneau	43 14 '	79 51 '	1	1948	4 000		
TRANSALTA ENERGY CORPORATION							
Mississauga Natural gas - Gaz naturel							
Ottawa	43 35 '	79 39 '	1	1992	26 000		
Natural gas - Gaz naturel	45 25 '	75 43 '	1	1992	32 000		
Total					58 000		
TRANSCANADA PIPELINES LIMITED							
Kapuskasing Natural gas - Gaz naturel	49 05 '	83 07 '	1	1997	32 000		
Nipigon	47 03	05 07	1	1777	32 000		
Natural gas - Gaz naturel	49 01 '	80 16 '	1	1992	40 000		
North Bay Natural gas - Gaz naturel	46 38 '	79 30 '	1	1996	31 000		
Total	40 30	17 30	1	1770	103 000		
TRIGEN ENERGY CANADA INC							
London							
Natural gas - Gaz naturel	42 59 '	81 14'	1	1997	500		
UNIVERSITY OF WESTERN ONTARIO							
London							
Natural gas - Gaz naturel	42 59 '	81 14'	1	1985	1 600		

TABLE 5. Steam Plant Generating Capacity, by Province or Territory and Station, 1997

TABLEAU 5. Capacité génératrice des centrales à vapeur, par province ou territoire et centrale, 1997

Owner - Propriétaire Plant - Centrale	Coordin	nates	Units	Years	Plant Capacity
Fuel or Water Source - Combustible ou source d'eau	Coordonnées		Unités	Années	Capacité de la centrale
Ontario					KW
WEST WINDSOR POWER					
Windsor Natural gas - Gaz naturel	42 16 '	82 57 '	1	1995	33 000
WESTCOAST POWER HOLDINGS INC					
Fort Frances Natural gas - Gaz naturel	48 36 '	93 24 '	1	1991	46 700
WEYERHAEUSER CANADA LTD					
Dryden Wood refuse - Déchets de bois	43 48 '	80 49 '	1	1989	37 700
Total Ontario					11 072 700
Manitoba					
MANITOBA HYDRO					
Brandon Lignite	49 50 '	99 53 '	1	1970	105 000
Selkirk Lignite	50 09 '	96 52 '	2	1960	132 000
Total					237 000
TOLKO MANITOBA INC					
The Pas Wood refuse - Déchets de bois	55 05 '	123 01 '	2	1970	22 800
Total Manitoba					259 800
Saskatchewan					
HUDSON BAY MINING AND SMELTING CO LTD					
Flin Flon Heavy fuel oil - Mazout lourd	54 46 '	101 53 '	2	1951 - 1976	21 000
KALIUM CANADA LTD					
Belle Plaine					
Natural gas - Gaz naturel	50 24 '	105 09 '	3	1964 - 1981	35 000
SASKATCHEWAN HOSPITAL					
North Battleford					
Natural gas - Gaz naturel	52 47 '	108 17 '	2	1935 - 1949	912
lectric Power Generating Stations 1997					

TABLE 5. Steam Plant Generating Capacity, by Province or Territory and Station, 1997

TABLEAU 5. Capacité génératrice des centrales à vapeur, par province ou territoire et centrale, 1997

Owner - Propriétaire	Coordi	nates	Units	Years	Plant Capacity
Plant - Centrale  Fuel or Water Source - Combustible ou source d'eau	Coordonnées		- Unités	Années	Capacité de la centrale
Saskatchewan					KW
SASKATCHEWAN POWER CORPORATION					
Boundary Dam					
Lignite	49 08 '	102 59 '	6	1959 - 1978	874 50
Poplar River Lignite	40.061	105 21 1		1000 1000	
Queen Elizabeth	49 06 '	105 31 '	2	1980 - 1983	591 80
Natural gas - Gaz naturel	52 07 '	106 38 '	3	1958 - 1972	241 00
Shand Lignite					
Total	49 05 '	102 52 '	1	1993	299 70 2 007 00
SIFTO CANADA INC					2 00 / 00
Unity					
Natural gas - Gaz naturel	52 27 '	109 10 '	1	1990	1 45
WEYERHAEUSER CANADA LTD					
Prince Albert					
Spent pulping liquor - Lessive de pâte épuisée	53 12 '	105 51 '	1	1968	22 31
Total Saskatchewan					2 087 67
Alberta					
ALBERTA HOSPITAL					
Edmonton Natural gas - Gaz naturel	53 33 '	113 28 '	1	1971	2 50
ALBERTA HOSPITAL					
Ponoka Hospital Natural gas - Gaz naturel	52 42 '	113 35 '	3	1961 - 1984	1 71
ALBERTA POWER LTD					
Battle River Subbituminous coal - Charbon sousbitumineux	52 35 '	112 04 '	5	1956 - 1981	741 00
H R Milner					
Canadian bituminous - Bitumineux canadien	53 56 '	118 30 '	1	1972	150 00
Total ALBERTA POWER LTD					891 00
Sheemess					
Subbituminous coal - Charbon sousbitumineux	51 30 '	111 40 '	2	1986 - 1991	750 00

TABLE 5. Steam Plant Generating Capacity, by Province or Territory and Station, 1997

TABLEAU 5. Capacité génératrice des centrales à vapeur, par province ou territoire et centrale, 1997

Owner - Propriétaire Plant - Centrale	Coordinates	Units	Years	Plant Capacity
Fuel or Water Source - Combustible ou source d'eau	Coordonnées	Unités	Années	Capacité de la centrale
Alberta				KW
CELANESE CANADA INC				
Clover Bar Natural gas - Gaz naturel	53 34' 113 20'	4	1953 - 1966	21 000
DAISHOWA-MARUBENI INTERNATIONAL LTD				
Peace River Wood refuse - Déchets de bois	56 14' 117 17'	1	1989	40 000
DRAYTON VALLEY POWER				
Drayton Valley Power Wood refuse - Déchets de bois	53 07' 114 56'	1	1996	12 000
EDMONTON POWER				
Clover Bar Natural gas - Gaz naturel Genesee	53 39' 113 20'	4	1970 - 1979	660 000
Subbituminous coal - Charbon sousbitumineux Rossdale	53 21 ' 114 18 '	2	1989 - 1994	820 000
Natural gas - Gaz naturel  Total	53 33 ' 113 28 '	3	1960 - 1966	225 000 1 705 000
EMCO LIMITED				1705 000
Edmonton Natural gas - Gaz naturel	53 33 ' 113 28 '	1	1954	1 125
FOOTHILLS HOSPITAL				
Calgary Natural gas - Gaz naturel	51 03 ' 114 05 '	4	1966 - 1980	18 000
GULF CANADA RESOURCES LTD				
Rimbey Natural gas - Gaz naturel	52 38' 114 14'	4	1961 - 1963	4 000
LETHBRIDGE REGIONAL HOSPITAL				
Lethbridge Natural gas - Gaz naturel	49 42 ' 112 49 '	2	1993	555
MEDICINE HAT CITY OF				
Medicine Hat				
Waste heat - Récupération thermique	50 03 ' 110 40 '	3	1949 - 1996	65 000

TABLE 5. Steam Plant Generating Capacity, by Province or Territory and Station, 1997

TABLEAU 5. Capacité génératrice des centrales à vapeur, par province ou territoire et centrale, 1997

Owner - Propriétaire  Plant - Centrale  Fuel or Water Source - Combustible ou source d'eau	t - Centrale		Years - Années	Plant Capacity  Capacité de la centrale
Alberta				KW
ROGERS SUGAR LTD				
Taber Natural gas - Gaz naturel	49 47 ' 112 (	08' 2	1950 - 1967	6 300
SHELL CANADA LIMITED				
Waterton Natural gas - Gaz naturel	49 03 ' 113 5	55 ' 1	1974	4 000
SHERRITT INTERNATIONAL CORPORATION				
Fort Saskatchewan Natural gas - Gaz naturel	53 43 ' 113 1	.3' 2	1954 - 1959	5 000
SOUTHERN ALBERTA INSTITUTE OF TECHNOLOGY				
Calgary Natural gas - Gaz naturel	51 03 ' 114 (	05' 1	1959	600
SUNCOR ENERGY INC				
Tar Island Petroleum coke - Coke de pétrole	56 57 ' 111 2	26' 2	1967	65 000
THE CANADIAN SALT COMPANY LIMITED				
Lindbergh Natural gas - Gaz naturel	53 53 ' 110 4	2 2	1958 - 1964	1 800
TRANSALTA ENERGY CORPORATION				
Mildred Lake Natural gas - Gaz naturel	57 02 ' 111 3	6' 4	1978	220 000
TRANSALTA UTILITIES CORPORATION				
Keephills Subbituminous coal - Charbon sousbitumineux	53 30 ' 114 3	3' 2	1983	800 000
Sundance Subbituminous coal - Charbon sousbitumineux	53 30 ' 114 3	3' 6	1970 - 1980	2 111 000
Wabamun Subbituminous coal - Charbon sousbitumineux	53 33 ' 114 2		1956 - 1967	590 000
Total	33 33 114 2	.,,	1930 - 1907	3 501 000
UNIVERSITY OF ALBERTA				
Edmonton Natural gas - Gaz naturel	53 33 ' 113 2	8' 1	1994	13 300

TABLE 5. Steam Plant Generating Capacity, by Province or Territory and Station, 1997

TABLEAU 5. Capacité génératrice des centrales à vapeur, par province ou territoire et centrale, 1997

Owner - Propriétaire  Plant - Centrale  Fuel or Water Source - Combustible ou source d'eau	Coordinates	Units -	Years	Plant Capacity -
	Coordonnées	Unités	Années	Capacité de la centrale
Alberta				KW
WELDWOOD OF CANADA LTD				
Hinton Natural gas - Gaz naturel	53 25' 117 34'	2	1957 - 1989	51 960
WEYERHAEUSER CANADA LTD				
Wapiti River Spent pulping liquor - Lessive de pâte épuisée	55 10' 118 48'	1	1973	34 500
Total Alberta				7 415 35
British Columbia - Colombie-Britannique				
B C HYDRO				
Burrard Natural gas - Gaz naturel	49 17 ' 122 52 '	6	1961 - 1975	912 500
BOWATER PULP & PAPER CANADA INC				
Gold River Spent pulping liquor - Lessive de pâte épuisée	49 47 ' 126 07 '	1	1982	27 964
CARIBOO PULP & PAPER COMPANY				
Quesnel Spent pulping liquor - Lessive de pâte épuisée	52 59' 122 30'	1	1972	32 600
CELGAR PULP COMPANY				
Celgar Spent pulping liquor - Lessive de pâte épuisée	51 02' 118 32'	1	1993	50 000
CRESTBROOK FOREST INDUSTRIES LTD				
Skookumchuck Natural gas - Gaz naturel	49 49 ' 115 44 '	1	1968	15 000
EVANS FOREST PRODUCTS LIMITED				
Golden Wood refuse - Déchets de bois	51 18' 116 58'	1	1946	7 500
FINLAY FOREST INDUSTRIES INC				
Mackenzie Wood refuse - Déchets de bois	55 20' 123 15'	1	1997	13 900
ectric Power Generating Stations 1997				

TABLE 5. Steam Plant Generating Capacity, by Province or Territory and Station, 1997

TABLEAU 5. Capacité génératrice des centrales à vapeur, par province ou territoire et centrale, 1997

Owner - Propriétaire  Plant - Centrale  Fuel or Water Source - Combustible ou source d'eau	Coordinates - Coordonnées		Units - Unités	Years - Années	Plant Capacity - Capacité de la centrale
British Columbia - Colombie-Britannique					KW
FLETCHER CHALLENGE CANADA LTD					25.77
Campbell River Natural gas - Gaz naturel	50 04 '	125 17 '	1	1981	25 000
Crofton Natural gas - Gaz naturel	48 52 '	123 39	1	1981	38 000
MacKenzie Natural gas - Gaz naturel	55 20 '	123 15 '	1	1979	20 000
Total HARMAC PACIFIC INC					83 000
Harmac Spent pulping liquor - Lessive de pâte épuisée	49 08 '	123 51 '	1	1963	31 500
HOWE SOUND PULP & PAPER LTD					
Port Mellon Spent pulping liquor - Lessive de pâte épuisée	49 32 '	123 29 '	2	1990 - 1992	112 500
N W ENERGY					
N W Energy Wood refuse - Déchets de bois	52 14 '	112 06 '	1	1993	67 000
NORTHWOOD INC					
Fraser Flats Spent pulping liquor - Lessive de pâte épuisée	54 00 '	123 00 '	2	1973 - 1981	56 800
PACIFICA PAPERS COMPANY LIMITED PARTNERSHIP Port Alberni					
Wood refuse - Déchets de bois Powell River	49 11 '	124 49 '	1	1963	26 000
Spent pulping liquor - Lessive de pâte épuisée  Total	49 52 '	124 33 '	1	1967	36 000 <b>62 000</b>
RIVERSIDE FOREST PRODUCTS LIMITED					02 000
Kelowna Wood refuse - Déchets de bois	49 53 '	119 29 '	1	1948	6 250
ROGERS SUGAR LTD					
Vancouver Natural gas - Gaz naturel	49 16 '	123 07 '	3	1947 - 1974	5 500

TABLE 5. Steam Plant Generating Capacity, by Province or Territory and Station, 1997

TABLEAU 5. Capacité génératrice des centrales à vapeur, par province ou territoire et centrale, 1997

Owner - Propriétaire Plant - Centrale	Coordinates	Units	Years	Plant Capacity
Fuel or Water Source - Combustible ou source d'eau	Coordonnées	Unités	Années	Capacité de la centrale
British Columbia - Colombie-Britannique				KW
SKEENA CELLULOSE INC				
Skeena Spent pulping liquor - Lessive de pâte épuisée	54 14 ' 130 18	2	1950 - 1966	46 000
WESTCOAST ENERGY INC				
Taylor Natural gas - Gaz naturel	56 10 ' 120 41	3	1957	7 500
WESTERN PULP INC				
Port Alice Spent pulping liquor - Lessive de pâte épuisée	50 23 ' 127 27	, 3	1949 - 1976	27 600
Woodfibre Spent pulping liquor - Lessive de pâte épuisée Total	49 40 ' 123 15	3	1947 - 1961	7 000 <b>34 600</b>
WEYERHAEUSER CANADA LTD				
Kamloops Spent pulping liquor - Lessive de pâte épuisée	50 40 ' 120 19	2	1972	41 000
Total British Columbia - Colombie-Britannique				1 613 114
Total Canada				27 963 915

TABLE 6. Internal Combustion Plant Generating Capacity, by Province or Territory and Station, 1997

TABLEAU 6. Capacité génératrice des centrales à combustion interne, par province ou territoire et centrale, 1997

Owner - Propriétaire  Plant - Centrale  Fuel or Water Source - Combustible ou source d'eau		Coordinates - Coordonnées		lant - Centrale		Years - Années	Plant Capacity - Capacité de la centrale
ewfoundland - Terre-Neuve					KW		
EWFOUNDLAND AND LABRADOR HYDRO ELECTRIC CORP							
Black Tickle Diesel	53 26 '	55 45 '	3	1978	85		
Cartwright Diesel	53 43 '	57 00 '	4	1978 - 1996	1 67		
Charlottetown Diesel	52 40 '	56 10 '	4	1978 - 1996	93		
Davis Inlet Diesel	55 50 '	60 50 '	4	1974 - 1985	82		
Francois Diesel	47 34 '	56 44 '	3	1971 - 1995	55		
Grey River Diesel	47 35 '	57 06 '	3	1975 - 1989	52		
Harbour Deep Diesel	50 22 '	56 31 '	4	1974 - 1980	65		
Hawke's Bay Diesel	50 36 '	57 10 '	2	1971	5 00		
Hopedale Diesel	55 30 '	60 15 '	3	1972 - 1996	1 84		
L'Anse-Au-Loup Diesel	51 30 '	56 50 '	5	1975 - 1988	3 90		
Little Bay Islands Diesel	49 39 '	55 47 '	4	1980 - 1995	1 3:		
Makkovik Diesel	55 05 '	59 11 '	3	1980 - 1990	1 30		
Mary's Harbour Diesel	52 18 '	55 50 '	3	1993 - 1994	1 55		
McCallum Diesel	47 37 '	56 14 '	3	1975 - 1989	52		
Nain Diesel	56 33 '	61 41 '	4	1975 - 1994	2 92		
Port Hope Simpson Diesel	52 33 '	56 18 '	3	1994	1 2		
Postville Diesel	54 54 '	59 46 '	3	1974 - 1987	60		
Ramea Diesel	47 31 '	57 25 '	3	1997	2.77		
Rencontre East Diesel	47 37 '	55 14 '	3	1980 - 1997	68		
Rigolet Diesel	54 12 '	58 25 '	4	1978 - 1993	81		
St Brendan's Diesel	48 52 '	53 40 '	3	1974 - 1975	80		
St Lewis Diesel	52 18 '	55 48 '	4	1978 - 1996	1 23		
Total otal Newfoundland - Terre-Neuve					32 62 32 62		

TABLE 6. Internal Combustion Plant Generating Capacity, by Province or Territory and Station, 1997

TABLEAU 6. Capacité génératrice des centrales à combustion interne, par province ou territoire et centrale, 1997

Centra   C	Owner - Propriétaire  Plant - Centrale  Fuel or Water Source - Combustible ou source d'eau	-	Coordinates		Years	Plant Capacity
MAINE & NEW BRUNSWICK ELECTRIC POWER LTD Tinker Diesel  NEW BRUNSWICK POWER CORPORATION  Grand Manan Diesel Lepreau Diesel  Total  Total  Total  Total  Total  Total  Total  Total  Total  Akulivik Diesel Akulivik Diesel Diesel  Blanc-Sablon Diesel  Clova Diesel  Inukjuak Diesel  La Pomana Diesel  Sa 27' 78 06' 4 1981 - 1992  Inukjuak Diesel  Sa 27' 78 06' 4 1981 - 1991  Nujivik Diesel  Sa 27' 78 06' 4 1981 - 1991  Nujivik Diesel  Sa 27' 78 06' 4 1981 - 1991  Nujivik Diesel  Sa 27' 78 06' 4 1981 - 1991  Nujivik Diesel  Sa 27' 78 06' 4 1981 - 1991  Nujivik Diesel  Sa 27' 78 06' 4 1981 - 1991  Nujivik Diesel  Sa 28' 78 06' 4 1981 - 1991  Nujivik Diesel  Sa 28' 78 06' 4 1981 - 1991  Nujivik Diesel  Sa 41' 65 57' 3 1990 - 1994  Kangiquajujiyaq Diesel  Sa 41' 65 57' 3 1984 - 1991  Kunjiyar Diesel  Sa 66' 68 24' 5 1988 - 1990  Kunjiyar Diesel  Kunjiyarapik Diesel  Sa 06' 68 24' 5 1988 - 1990  Kunjiyar Diesel  Sa 06' 64 24' 5 1988 - 1990  La Tabatière Diesel  La Romane Diesel  La Romane Diesel  La Romane Diesel  La Tabatière Diesel  La Tabatière Diesel  Diesel  Port-Menier Diesel	ruei of water Source - Combustible ou source deau	Coordo	nnees	Unites	Annees	Capacité de la centrale
Tinker Diesel	New Brunswick - Nouveau-Brunswick					KW
Diesel	MAINE & NEW BRUNSWICK ELECTRIC POWER LTD					
Grand Manan Diesel Lepreau Diesel Total Total TotalNew Brunswick - Nouveau-Brunswick Québec HYDRO-QUEBEC Akulvik Diesel Aupaluk Aupaluk Diesel Aupaluk Diesel Aupaluk Aup		46 48 '	67 43 '	1	1949	1 000
Diesel	NEW BRUNSWICK POWER CORPORATION					
Lepreau   Diesel   A5 08						
Diesel		44 41 '	66 46 '	4	1963 - 1969	2 83
Total New Brunswick - Nouveau-Brunswick Québec  HYDRO-QUEBEC  Akulivik     Diesel		45.00	66 20 1	4	1077	11.50
Total New Brunswick - Nouveau-Brunswick Québec  Akulivik Diesel 60 48 ' 78 12' 3 1984 - 1988 Aupaluk Diesel 59 21 ' 69 41' 3 1981 - 1984 Blanc-Sablon Diesel 51 25' 57 12' 10 1981 - 1992 Clova Diesel 48 07' 75 22' 2 1989 - 1991 Inukjuak Diesel 58 27' 78 06' 4 1981 - 1991 Ivujivik Diesel 62 24' 77 55' 3 1985 - 1994 Kangiqsulujuaq Diesel 58 41' 65 57' 3 1990 - 1994 Kangiqsujuqa Diesel 61 36' 71 58' 3 1982 - 1993 Kangiqsujuqa Diesel 60 01' 70 02' 3 1984 - 1991 Kuujjuaq 60 60 01' 70 02' 3 1984 - 1991 Kuujjuaq 7 1988 - 1990 Kuujjuaq 8 1990 Lifte-dEntrée 7 1988 - 1990 La Tabatière 7 1988 - 1990 La Tabatière 7 1988 - 1991 Diesel 7 1988 - 1990 Diesel 7 1988 - 1990 La Tabatière 7 1988 - 1991 Diesel 7 1988 - 1991 Diesel 8 1990 La Tabatière 8 1990 Diesel 9 1988 - 1990 Diesel 9 1988 - 1991 Diesel 9 1988 - 1992 Diesel 9 1988 - 199		45 08	00 30	4	19//	11 500 14 338
HYDRO-QUEBEC  Akulivik     Diesel     Alpaluk     Diesel     Salor     Alpaluk     Diesel     Salor     Diesel     Salor     Diesel     Salor     Diesel     Salor     Diesel     Salor     Diesel     Salor     Salor     Diesel     Salor     Salor     Diesel     Salor     Salor	Total New Brunswick - Nouveau-Brunswick					15 338
Akulivik Diesel Aupaluk Diesel Aupaluk Diesel So 21' 69 41' 3 1981 - 1984  Blanc-Sablon Diesel So 125' 57 12' 10 1981 - 1992  Clova Diesel Ak 77 75 22' 2 1989 - 1991  Inukjuak Diesel So 224' 77 55' 3 1985 - 1994  Kangiqsualujjuaq Diesel So 41' 65 57' 3 1990 - 1994  Kangiqsujuaq Diesel So 60 1' 70 02' 3 1984 - 1991  Kuujjuaq Diesel So 60 68 24' 5 1988 - 1990  Kuujjuaq Diesel So 17' 77 45' 3 1990 - 1994  Kuujjuaq Diesel So 17' 77 45' 3 1990 - 1994  Kuujjuaq Diesel So 17' 77 45' 3 1990 - 1994  Kuujjuaq Diesel So 17' 77 45' 3 1990 - 1994  La Tabatière Diesel So 13' 60 41' 5 1979 - 1990  La Tabatière Diesel So 10' 58 58' 7 1988 - 1991  Dobedjiwan Diesel Ak 39' 74 56' 4 1985 - 1991  Port-Menier Diesel Ak 39' 74 56' 4 1985 - 1991  Port-Menier Diesel Ak 39' 74 56' 4 1985 - 1991  Port-Menier Diesel Ak 39' 74 56' 4 1985 - 1991  Port-Menier Diesel Ak 39' 74 56' 4 1985 - 1991  Port-Menier Diesel Ak 39' 74 56' 4 1985 - 1991  Port-Menier Diesel Ak 39' 74 56' 4 1985 - 1991  Port-Menier Diesel Ak 39' 74 56' 4 1985 - 1991  Port-Menier Diesel	Québec					
Diesel	HYDRO-QUEBEC					
Aupaluk Diesel Blanc-Sablon Diesel Sp 21' 69 41' 3 1981 - 1984  Blanc-Sablon Diesel Sp 21' 69 41' 3 1981 - 1992  Clova Diesel Sp 21' 78 06' 4 1981 - 1992  Inukjuak Diesel Sp 27' 78 06' 4 1981 - 1991  Ivujivik Diesel Sp 24' 77 55' 3 1985 - 1994  Kangiqsujuajujuaq Diesel Sp 41' 65 57' 3 1990 - 1994  Kangiqsujuaq Diesel Sp 41' 65 57' 3 1990 - 1994  Kangiqsujuaq Diesel Sp 41' 65 57' 3 1982 - 1993  Kuujiyaq Diesel Sp 66' 68 24' 5 1988 - 1990  Kuujiyaq Diesel Sp 76' 68 24' 5 1988 - 1990  Kuujiyaq Diesel Sp 76' 61 42' 4 1990  L'Île-d'Ehrrée Diesel						
Diesel   59 21' 69 41' 3 1981 - 1984		60 48 '	78 12 '	3	1984 - 1988	850
Diesel	Diesel	59 21 '	69 41 '	3	1981 - 1984	550
Diesel   48 07 ' 75 22 ' 2   1989 - 1991		51 25 '	57 12 '	10	1981 - 1992	11 200
Diesel   58 27' 78 06'   4   1981 - 1991     Ivujivik	Diesel	48 07 '	75 22 '	2	1989 - 1991	530
Ivujivik	· · · · · · · · · · · · · · · · · · ·	58 27 '	78 06 '	4	1981 - 1991	2 735
Kangiqsualujjuaq Diesel  Kangiqsujuaq Diesel  Kangiqsujuaq Diesel  61 36' 71 58' 3 1982 - 1993  Kangirsuk Diesel  60 01' 70 02' 3 1984 - 1991  Kuujjuaq Diesel  58 06' 68 24' 5 1988 - 1990  Kuujjuarapik Diesel  50 17' 77 45' 3 1990  L'Île-d'Entrée Diesel  47 17' 61 42' 4 1990  La Romaine Diesel  50 13' 60 41' 5 1979 - 1990  La Tabatière Diesel  50 50' 58 58' 7 1988 - 1991  Obedjiwan Diesel  48 39' 74 56' 4 1985 - 1991  Port-Menier Diesel  49 41' 64 21' 3 1984 - 1993  Povungnituk		62 24 '		3		1 050
Kangiqsujuaq Diesel  Kangirsuk Diesel  Kuujjuaq Diesel  Kuujjuarapik Diesel  Kuujjuarapik Diesel  L'Île-d'Entrée Diesel  La Romaine Diesel  Diesel  La Tabatière Diesel  Diesel  Diesel  Diesel  Diesel  La Tabatière Diesel		58 41 '				2 000
Kangirsuk Diesel  Kuujjuaq Diesel  58 06 ' 68 24 ' 5 1988 - 1990  Kuujjuarapik Diesel  50 17 ' 77 45 ' 3 1990  L'Île-d'Entrée Diesel  47 17 ' 61 42 ' 4 1990  La Romaine Diesel  50 13 ' 60 41 ' 5 1979 - 1990  La Tabatière Diesel  50 50 ' 58 58 ' 7 1988 - 1991  Obedjiwan Diesel  48 39 ' 74 56 ' 4 1985 - 1991  Port-Menier Diesel  49 41 ' 64 21 ' 3 1984 - 1993  Povungnituk  Povungnituk  Povungnituk						1 520
Kuujjuaq       58 06 ' 68 24 ' 5       1988 - 1990         Kuujjuarapik       50 17 ' 77 45 ' 3       1990         L'Île-d'Entrée       50 17 ' 77 45 ' 3       1990         La Romaine       47 17 ' 61 42 ' 4       1990         La Romaine       50 13 ' 60 41 ' 5       1979 - 1990         La Tabatière       50 50 ' 58 58 ' 7       1988 - 1991         Obedjiwan       50 50 ' 58 58 ' 7       1988 - 1991         Port-Menier       48 39 ' 74 56 ' 4       1985 - 1991         Port-Menier       49 41 ' 64 21 ' 3       1984 - 1993         Povungnituk       Povungnituk						1 050
Kuujjuarapik       58 00 08 24 3 1988 - 1990         L'Île-d'Entrée       50 17 ' 77 45 ' 3 1990         Diesel       47 17 ' 61 42 ' 4 1990         La Romaine       50 13 ' 60 41 ' 5 1979 - 1990         La Tabatière       50 50 ' 58 58 ' 7 1988 - 1991         Obedjiwan       50 50 ' 58 58 ' 7 1988 - 1991         Port-Menier       49 41 ' 64 21 ' 3 1984 - 1993         Povungnituk       Povungnituk						
L'Île-d'Entrée Diesel  A7 17' 61 42' 4 1990  La Romaine Diesel  Diesel  50 13' 60 41' 5 1979 - 1990  La Tabatière Diesel  Obedjiwan Diesel  Port-Menier Diesel  Povungnituk  Povungnituk  Poincel	Kuujjuarapik					3 933
La Romaine Diesel  Diesel  La Tabatière Diesel  Diesel  Diesel  Diesel  Diesel  Diesel  Diesel  Diesel  A8 39' 74 56' 4 1985 - 1991  Port-Menier Diesel  Port-Menier Diesel  Povungnituk  Diesel  Dies	L'Île-d'Entrée					3 405
La Tabatière Diesel  Diesel  Obedjiwan Diesel  Port-Menier Diesel  Povungnituk  Diesel   La Romaine					1 190	
Obedjiwan Diesel  Port-Menier Diesel  Povungnituk  Pical	La Tabatière Diesel		ĺ			3 800
Port-Menier Diesel 49 41 ' 64 21 ' 3 1984 - 1993  Povungnituk Diesel 49 41 ' 64 21 ' 3 1984 - 1993	Obedjiwan					6 800
Povungnituk	Port-Menier					2 900
60.02' 77.17' 2 1001	Povungnituk					2 790
Quaqtaq Diesel 61 02 ' 69 37 ' 3 1981 - 1992	Quaqtaq	60 02 '	77 17 '	3	1991	2 870

TABLE 6. Internal Combustion Plant Generating Capacity, by Province or Territory and Station, 1997

TABLEAU 6. Capacité génératrice des centrales à combustion interne, par province ou territoire et centrale, 1997

Owner - Propriétaire Plant - Centrale	Coordin	ates	Units	Years	Plant Capacity
Fuel or Water Source - Combustible ou source d'eau	Coordonnées		Unités	Années	Capacité de la centrale
Québec					KW
Saint-Augustin Diesel	51 14 '	58 39 '	5	1970 - 1992	3 600
Salluit Diesel	62 13 '	75 39 '	3	1984 - 1990	2 000
Tasiujaq Diesel	58 42 '	69 56 '	3	1981	670
Umiujaq Diesel	56 33 '	76 33 '	3	1988	1 050
Weymontachie Diesel	47 54 '	73 46 '	4	1987 - 1991	2 615
Îles-de-la-Madeleine 2 Diesel Total	47 22 '	61 53 '	6	1990 - 1992	67 200
NORANDA MINING AND EXPLORATION INC					127 285
Division Mines Gaspé Diesel	48 58 '	65 31 '	2	1953 - 1981	1 900
Total Québec					129 185
Ontario					
CORNWALL ELECTRIC					
Cornwall Natural gas - Gaz naturel	45 02 '	74 45 '	2	1995	5 000
E S FOX LTD					
Enercogen Beare Road Waste gas - Gaz de récuperation	43 57 '	79 15 '	7	1995	5 600
GANANOQUE LIGHT & POWER LTD					
Station #6 Natural gas - Gaz naturel	44 20 '	76 10 '	6	1959 - 1989	7 600
MOHAWK COLLEGE					
Hamilton Natural gas - Gaz naturel	43 15 '	79 51 '	1	1993	800
ORILLIA WATER LIGHT & POWER COMM					
Orillia Diesel	44 37 '	79 25 '	2	1947 - 1948	2 000

TABLE 6. Internal Combustion Plant Generating Capacity, by Province or Territory and Station, 1997

TABLEAU 6. Capacité génératrice des centrales à combustion interne, par province ou territoire et centrale, 1997

Owner - Propriétaire  Plant - Centrale  Fuel or Water Source - Combustible ou source d'eau	Coordinates - Coordonnées		Plant - Centrale		Units - Unités	Years - Années	Plant Capacity  Capacité de la centrale
Ontario					KW		
TAGE HANSEN LTD							
Leamington Natural gas - Gaz naturel	42 03 '	82 36 '	1	1988	530		
UNIVERSITY OF WESTERN ONTARIO							
London Natural gas - Gaz naturel	42 59 '	81 14'	1	1993	500		
WESTBROOK GREENHOUSES LTD							
Beamsville I Natural gas - Gaz naturel	43 10 '	79 31 '	1	1995	1 050		
Grimsby II  Natural gas - Gaz naturel	43 12 '	79 34 '	1	1994	540		
Grimsby I Natural gas - Gaz naturel	43 10 '	79 31 '	1	1991	540		
Total Ontario					2 130 24 160		
Manitoba							
MANITOBA HYDRO							
Brochet							
Diesel Garden Hill	57 53 '	101 40 '	4	1988 - 1995	1 475		
Diesel  Lac Brochet Diesel	53 50 '	94 40 '	7	1970 - 1988	4 165		
Red Sucker Lake Diesel	58 40 '	93 37 '	. 4	1981 - 1995	1 450		
Shamattawa Diesel	55 52 '	92 05 '	5	1975 - 1995 1986 - 1995	1 250		
St Theresa Diesel	53 50 '	94 46 '	7	1980 - 1995	4 040		
Tadoule Lake Diesel	58 40 '	98 22 '	4	1994	1 450		
Total Manitoba	30 40	70 22		1994	15 155 15 155		
Saskatchewan							
CLUFF MINING							
Cluff Lake Diesel	58 20 '	109 30 '	5	1981 - 1995	10 030		
Total Saskatchewan					10 030		

TABLE 6. Internal Combustion Plant Generating Capacity, by Province or Territory and Station, 1997
TABLEAU 6. Capacité génératrice des centrales à combustion interne, par province ou territoire et centrale, 1997

Owner - Propriétaire  Plant - Centrale  Fuel or Water Source - Combustible ou source d'eau	Coordinates - Coordonnées	Units - Unités	Years - Années	Plant Capacity  Capacité de la centrale
Alberta				KW
ALBERTA HOSPITAL				
Ponoka Hospital Light fuel oil - Mazout léger	52 42' 113 35'	3	1972 - 1990	629
ALBERTA POWER LTD				
Chinchaga Natural gas - Gaz naturel	58 00 ' 119 00 '	3	1989 - 1997	1 125
Colin Kidney Natural gas - Gaz naturel	59 34' 110 08'	7	1994 - 1997	5 800
East Panny Natural gas - Gaz naturel	57 10' 114 32'	2	1994	500
Fort Chipewyan Diesel	58 43 ' 111 09 '	5	1993 - 1994	3 745
Fox Lake Diesel Garden Creek	58 25 ' 114 33 '	5	1989 - 1996	2 100
Diesel Gulf East Panny	58 43 ' 113 52 '	3	1991 - 1996	750
Diesel	57 08 ' 114 25 '	2	1995	885
Gulf House Creek Natural gas - Gaz naturel	. 93 00 ' 114 25 '	2	1997	1 570
Jasper Natural gas - Gaz naturel	52 53 ' 118 05 '	7	1974 - 1994	11 480
Little Horse Natural gas - Gaz naturel Marten Hills	77 75 ' 115 80 '	2	1997	2 000
Natural gas - Gaz naturel Ocelet Brazion	50 24' 114 30'	2	1994	550
Diesel Panny River	54 58 ' 120 28 '	2	1996	860
Diesel Skunk Lake	57 18' 114 51'	3	1994 - 1997	1 625
Diesel Stowe Creek	56 53 ' 114 21 '	1	1993	500
Natural gas - Gaz naturel Trout Lake	56 48 ' 117 32 '	2	1994	900
Diesel Trout Mountain	56 29 ' 114 35 '	3	1990 - 1995	950
Natural gas - Gaz naturel  Total	56 48 ' 114 21 '	3	1996	3 000 38 340

TABLE 6. Internal Combustion Plant Generating Capacity, by Province or Territory and Station, 1997

TABLEAU 6. Capacité génératrice des centrales à combustion interne, par province ou territoire et centrale, 1997

Owner - Propriétaire  Plant - Centrale  Fuel or Water Source - Combustible ou source d'eau	Coordinates - Coordonnées	Units - Unités	Years - Années	Plant Capacity - Capacité de la centrale
Alberta				KW
BURNCO ROCK PRODUCTS LTD				
Burnco Diesel	51 03 ' 114 05 '	9	1978 - 1992	3 200
CALGARY CITY OF				
Calgary - Bearspaw WTP Diesel	51 06' 114 13'	2	1996	5 725
LETHBRIDGE REGIONAL HOSPITAL				
Lethbridge Natural gas - Gaz naturel	49 42' 112 49'	3	1991 - 1992	2 450
PRAIRIE BIBLE INSTITUTE				
Three Hills Natural gas - Gaz naturel	51 43 ' 113 18 '	2	1964	500
SOUTHERN ALBERTA INSTITUTE OF TECHNOLOGY				
Calgary Natural gas - Gaz naturel	51 03 ' 114 05 '	1	1967	500
TRANSPORT CANADA				
Edmonton Diesel	53 33 ' 113 28 '	1	1995	2 400
UNIVERSITY OF LETHBRIDGE				
Lethbridge Natural gas - Gaz naturel	49 42' 112 49'	1	1981	1 000
Total Alberta				54 744
British Columbia - Colombie-Britannique  ALBERTA POWER LTD				
Burnt Brazion (BC) Natural gas - Gaz naturel	54 31' 120 46'	3	1995 - 1996	1 350
B C HYDRO				
Ah-Sin-heek Diesel	52 22' 126 46'	7	1964 - 1993	5 580
Anahim Diesel	52 28 ' 125 19 '	4	1966 - 1993	2 650
Atlin Diesel	59 34 ' 133 42 '	5	1975 - 1993	2 650
Bella Bella Diesel	52 09 ' 128 07 '	5	1966 - 1970	2 750
Dease Lake Diesel	58 27 ' 130 02 '	6		
Eddontenajon Diesel	57 50' 129 59'	4	1963 - 1993 1966 - 1993	3 550 2 200

TABLE 6. Internal Combustion Plant Generating Capacity, by Province or Territory and Station, 1997
TABLEAU 6. Capacité génératrice des centrales à combustion interne, par province ou territoire et centrale, 1997

British Columbia - Colombie-Britannique   S8 49   122 33   10   1957 - 1993   1956   1956   1956   1956   1956   1956   1957   1957   1957   1958	Owner - Propriétaire  Plant - Centrale  Fuel or Water Source - Combustible ou source d'eau	Coordinates - Coordonnées		le _		Centrale -		- Centrale		-		Units - Unités	Years - Années	Plant Capacity - Capacité de la centrale
Fort Nelson Natural gas - Gaz naturel  Masser Diesel Sandspit Diesel Solvi 132 07' 7 1974 - 1993  Sandspit Diesel Solvi 131 10' Fort Natural gas - Gaz naturel  Total  GREATER VANCOUVER REGIONAL DISTRICT Iona Island Natural gas - Gaz naturel  Wishon  YUKON ELECTRICAL COMPANY LIMITED  Beaver Croek Diesel Beaver Croek Diesel Beaver Croek Diesel Gold Total  Haines Junction Diesel Gold Crow Diesel Faro Diesel Felly River Crossing Diesel Gold Total  Pelly River Crossing Diesel Gold Total  Watson Lake Diesel Fort Fort Diesel Fort Fort Diesel Fort Diesel Fort Fort Diesel Fort Diesel Fort Diesel Fort Fort Fort Diesel Fort Fort Diesel Fort Fort Diesel Fort Fort Fort Diesel Fort Fort Diesel Fort Fort Fort Fort Diesel Fort Fort Fort Diesel Fort Fort Fort Diesel Fort Fort Fort Diesel Fort Fort Fort Fort Fort Fort Fort Diesel Fort Fort Fort Fort Fort Fort Fort Fort	British Columbia - Colombie-Britannique					KW								
Diesel   54 01   132 07   7   1974 - 1993   Sandspit   Diesel   53 14   131 50   9   1952 - 1975   Diesel   57 54   131 10   4   1966 - 1993   Diesel   Total   Total   Total   GREATER VANCOUVER REGIONAL DISTRICT   Iona Island   Natural gas - Gaz naturel   49 09   123 06   6   1963   Diesel   Total   Total British Columbia - Colombie-Britannique   Yukon   YUKON ELECTRICAL COMPANY LIMITED   Beaver Croek   Diesel   62 22   140 52   3   1991 - 1994   Diesel   Camaacks   Diesel   62 06   136 19   1   1991   Diesel   Diesel   60 45   137 30   1   1997   Diesel   Diesel   60 45   137 30   1   1997   Diesel   Diesel   62 50   136 34   3   1969 - 1993   Diesel   Gazon	Fort Nelson Natural gas - Gaz naturel	58 49 '	122 33 '	10	1957 - 1993	20 900								
Diesel	Diesel	54 01 '	132 07 '	7	1974 - 1993	11 374								
Diesel	Diesel	53 14 '	131 50 '	9	1952 - 1975	7 900								
GREATER VANCOUVER REGIONAL DISTRICT  Jona Island Natural gas - Gaz naturel  Total British Columbia - Colombie-Britannique  Yukon  YUKON ELECTRICAL COMPANY LIMITED  Beaver Creek     Diesel     Carnacks     Diesel     Destruction Bay     Diesel     Destruction Bay     Diesel     Old Crow     Diesel     Old Crow     Diesel     Diesel     Diesel     Old Crow     Diesel     Diesel     Old Struct Cossing     Diesel     Diesel     Old Struct     Diesel     Old Crow     Diesel     Old Crow     Diesel     Old Crow     Diesel     Old Struct     Diesel     Old Crow     Old Crow     Diesel     Old Crow     Old Crow     Old Crow     Diesel     Old Crow     Old Crow		57 54 '	131 10 '	4	1966 - 1993	2 050								
Natural gas - Gaz naturel  Total British Columbia - Colombie-Britannique Yukon YUKON ELECTRICAL COMPANY LIMITED  Beaver Creek Diesel Carmacks Diesel 62 22' 140 52' 3 1991 - 1994  Destruction Bay Diesel 61 15' 138 48' 3 1991 - 1995  Haines Junction Diesel 60 45' 137 30' 1 1997  Old Crow Diesel 67 35' 139 50' 3 1981 - 1994  Pelly River Crossing Diesel 62 50' 136 34' 3 1969 - 1993  Ross River Diesel 62 00' 132 27' 1 1989  Teslin Diesel 60 10' 132 44' 1 1993  Watson Lake Diesel 60 07' 128 48' 6 1976 - 1997  YUKON ENERGY CORPORATION  Dawson City Diesel 60 38' 132 25' 7 1970 - 1992  Mayo Diesel 60 40' 135 50' 3 1974 - 1981  Whitchorse Diesel 60 40' 135 50' 7 1968 - 1991  Total  Total  Total						61 604								
Yukon       YUKON ELECTRICAL COMPANY LIMITED         Beaver Creek       Diesel       62 22' 140 52' 3 1991 - 1994         Carmacks       62 06' 136 19' 1 1991         Diesel       62 06' 136 19' 1 1991         Destruction Bay       61 15' 138 48' 3 1991 - 1995         Haines Junction       60 45' 137 30' 1 1997         Old Crow       60 45' 137 30' 1 1997         Diesel       67 35' 139 50' 3 1981 - 1994         Pelly River Crossing       62 50' 136 34' 3 1969 - 1993         Diesel       62 00' 132 27' 1 1989         Ross River       62 00' 132 27' 1 1989         Diesel       60 10' 132 44' 1 1993         Watson Lake       60 07' 128 48' 6 1976 - 1997         YUKON ENERGY CORPORATION       7 1970 - 1992         Diesel       60 38' 132 25' 7 1970 - 1992         Mayo       Diesel       63 31' 135 50' 3 1974 - 1981         Whitehorse       Diesel       60 40' 135 00' 7 1968 - 1991		49 09 '	123 06 '	6	1963	3 600								
YUKON ELECTRICAL COMPANY LIMITED  Beaver Creek	Total British Columbia - Colombie-Britannique					66 554								
Beaver Creek Diesel Carmacks Diesel Carmacks Diesel  Destruction Bay Diesel  Destruction Bay Diesel  Haines Junction Diesel  Old Crow Diesel  Old Crow Diesel  For Diesel  Total  Beaver Creek Diesel  62 22' 140 52'  3 1991 - 1994  1 1991  1 1991  1 1991  1 1991  1 1991  1 1997  1 1997  1 1997  1 1997  1 1997  1 1997  1 1997  1 1997  1 1997  1 1997  1 1997  1 1997  1 1998  1 1998  1 1998  1 1991 - 1995  1 1997  1 1997  1 1998  1 1998  1 1998  1 1998  1 1998  1 1998  1 1998  1 1998  1 1998  1 1998  1 1998  1 1998  1 1998  1 1998  1 1998  1 1998  1 1998  1 1999  1 1 1999  1 1 199	Yukon													
Diesel   62 22	YUKON ELECTRICAL COMPANY LIMITED													
Diesel 62 06' 136 19' 1 1991  Destruction Bay Diesel 61 15' 138 48' 3 1991 - 1995  Haines Junction Diesel 60 45' 137 30' 1 1997  Old Crow Diesel 67 35' 139 50' 3 1981 - 1994  Pelly River Crossing 62 50' 136 34' 3 1969 - 1993  Ross River Diesel 62 00' 132 27' 1 1989  Teslin Diesel 60 10' 132 44' 1 1993  Watson Lake Diesel 60 07' 128 48' 6 1976 - 1997  Total  YUKON ENERGY CORPORATION  Dawson City Diesel 64 03' 139 25' 5 1975 - 1996  Faro Diesel 60 38' 132 25' 7 1970 - 1992  Mayo Diesel 63 31' 135 50' 3 1974 - 1981  Whitehorse Diesel 60 40' 135 00' 7 1968 - 1991  Total		62 22 '	140 52 '	3	1991 - 1994	930								
Diesel  Haines Junction Diesel  Haines Junction Diesel  60 45' 137 30' 1 1997  Diesel  60 45' 137 30' 1 1997  Diesel  67 35' 139 50' 3 1981 - 1994  Pelly River Crossing Diesel  62 50' 136 34' 3 1969 - 1993  Ross River Diesel  62 00' 132 27' 1 1989  Teslin Diesel  60 10' 132 44' 1 1993  Watson Lake Diesel  60 07' 128 48' 6 1976 - 1997  Total  YUKON ENERGY CORPORATION  Dawson City Diesel  60 38' 132 25' 7 1970 - 1992  Mayo Diesel  60 31' 135 50' 3 1974 - 1981  Whitehorse Diesel  Whitehorse Diesel  60 40' 135 00' 7 1968 - 1991	Diesel	62 06 '	136 19 '	1	1991	1 300								
Diesel 60 45 ' 137 30 ' 1 1997 Old Crow Diesel 67 35 ' 139 50 ' 3 1981 - 1994 Pelly River Crossing Diesel 62 50 ' 136 34 ' 3 1969 - 1993 Ross River Diesel 62 00 ' 132 27 ' 1 1989 Teslin Diesel 60 10 ' 132 44 ' 1 1993 Watson Lake Diesel 60 07 ' 128 48 ' 6 1976 - 1997  Total  YUKON ENERGY CORPORATION Dawson City Diesel 64 03 ' 139 25 ' 5 1975 - 1996 Faro Diesel 60 38 ' 132 25 ' 7 1970 - 1992 Mayo Diesel 63 31 ' 135 50 ' 3 1974 - 1981 Whitehorse Diesel 60 40 ' 135 00 ' 7 1968 - 1991 Total	Diesel	61 15 '	138 48 '	. 3	1991 - 1995	900								
Diesel 67 35 ' 139 50 ' 3 1981 - 1994  Pelly River Crossing Diesel 62 50 ' 136 34 ' 3 1969 - 1993  Ross River Diesel 62 00 ' 132 27 ' 1 1989  Teslin Diesel 60 10 ' 132 44 ' 1 1993  Watson Lake Diesel 60 07 ' 128 48 ' 6 1976 - 1997  Total  YUKON ENERGY CORPORATION  Dawson City Diesel 64 03 ' 139 25 ' 5 1975 - 1996  Faro Diesel 60 38 ' 132 25 ' 7 1970 - 1992  Mayo Diesel 63 31 ' 135 50 ' 3 1974 - 1981  Whitehorse Diesel 60 40 ' 135 00 ' 7 1968 - 1991	Diesel	60 45 '	137 30 '	1	1997	1 750								
Diesel 62 50' 136 34' 3 1969 - 1993  Ross River Diesel 62 00' 132 27' 1 1989  Teslin Diesel 60 10' 132 44' 1 1993  Watson Lake Diesel 60 07' 128 48' 6 1976 - 1997  Total  YUKON ENERGY CORPORATION  Dawson City Diesel 64 03' 139 25' 5 1975 - 1996  Faro Diesel 60 38' 132 25' 7 1970 - 1992  Mayo Diesel 63 31' 135 50' 3 1974 - 1981  Whitehorse Diesel 60 40' 135 00' 7 1968 - 1991  Total	Diesel	67 35 '	139 50 '	3	1981 - 1994	720								
Diesel Teslin Diesel Watson Lake Diesel  Total  YUKON ENERGY CORPORATION  Dawson City Diesel Faro Diesel  Mayo Diesel  Mayo Diesel  Mayo Diesel  Whitehorse Diesel  Total	Diesel	62 50 '	136 34 '	3	1969 - 1993	725								
Diesel  Watson Lake Diesel  Total  YUKON ENERGY CORPORATION  Dawson City Diesel  Faro Diesel  Mayo Diesel  Mayo Diesel  Mayo Diesel  Moderate  Diesel  Total  Total  Total  Total  Total  Total	Diesel	62 00 '	132 27 '	1	1989	1 000								
Total  YUKON ENERGY CORPORATION  Dawson City    Diesel  Faro    Diesel  Mayo    Diesel  Missel  Missel  Total  Total  Total  Total	Diesel	60 10 '	132 44 '	1	1993	1 300								
YUKON ENERGY CORPORATION  Dawson City     Diesel		60 07 '	128 48 '	6	1976 - 1997	4 750								
Dawson City     Diesel						13 375								
Faro Diesel  Mayo Diesel  Whitehorse Diesel  Total	Dawson City													
Mayo Diesel  Whitehorse Diesel  Total	Faro	64 03 '	139 25 '	5	1975 - 1996	5 000								
Diesel 63 31 ' 135 50 ' 3 1974 - 1981 Whitehorse Diesel 60 40 ' 135 00 ' 7 1968 - 1991 Total		60 38 '	132 25 '	7	1970 - 1992	13 600								
Diesel 60 40 ' 135 00 ' 7 1968 - 1991 <b>Total</b>	Diesel	63 31 '	135 50 '	3	1974 - 1981	1 630								
	Diesel	60 40 '	135 00 '	7	1968 - 1991	25 000								
						45 230 58 605								

TABLE 6. Internal Combustion Plant Generating Capacity, by Province or Territory and Station, 1997

TABLEAU 6. Capacité génératrice des centrales à combustion interne, par province ou territoire et centrale, 1997

Owner - Propriétaire  Plant - Centrale  Fuel or Water Source - Combustible ou source d'eau	Coordinates - Coordonnées	Units - Unités	Years - Années	Plant Capacity - Capacité de la centrale
Northwest Territories - Territoires-du-Nord-Ouest				KW
COMINCO LTD				
Polaris Diesel	74 40' 97 30'	9	1980 - 1997	12 922
NANISIVIK MINES LTD				
Nanisivik Diesel	70 00 ' 75 00 '	6	1975 - 1995	11 515
NORTHLAND UTILITIES (NWT) LTD				
Fort Providence Diesel	61 21 ' 117 39 '	4	1986 - 1994	1 525
Hay River Diesel Total	60 51 ' 115 44 '	6	1972 - 1988	6 825 <b>8 35</b> 0
NORTHWEST TERRITORIES POWER CORP				0 330
Aklavik Diesel	68 14' 135 02'	3	1976 - 1995	1 800
Arctic Bay Diesel	73 01 ' 85 07 '	3	1983 - 1995	1 130
Arviat Diesel	60 40 ' 94 15 '	3	1979 - 1995	2 220
Baker Lake Diesel	64 15 ' 95 45 '	3	1975 - 1994	2 165
Broughton Island Diesel	62 35 ' 66 10 '	4	1974 - 1988	1 110
Cambridge Bay Diesel	69 07 ' 105 03 '	4	1975 - 1992	3 125
Cape Dorset Diesel	64 40 ' 76 00 '	3	1976 - 1994	1 805
Chesterfield Inlet Diesel	63 30 ' 90 40 '	3	1977 - 1994	810
Clyde River Diesel	70 30 ' 68 30 '	3	1973 - 1994	1 020
Coppermine(Kugluktuk) Diesel	67 49 ' 115 06 '	4	1976 - 1996	1 865
Coral Harbour Diesel	64 35 ' 83 40 '	3	1976 - 1994	1 290
Fort Franklin (Deline) Diesel	65 25 ' 123 50 '	3	1985 - 1997	1 250
Fort Good Hope (K'Asho Got'Ine) Diesel	66 20 ' 128 40 '	3	1983 - 1993	1 230
Fort Liard Diesel	60 10 ' 124 00 '	3	1983 - 1995	955
Fort McPherson Diesel	67 26 ' 134 53 '		1986 - 1994	1 805
Fort Norman (Tulita) Diesel	65 00 ' 125 00 '		1995	1 080
Fort Resolution Diesel	61 11' 113 41'		1961 - 1993	950

TABLE 6. Internal Combustion Plant Generating Capacity, by Province or Territory and Station, 1997

TABLEAU 6. Capacité génératrice des centrales à combustion interne, par province ou territoire et centrale, 1997

er - Propriétaire Coordinates  Plant - Centrale -  Fuel or Water Source - Combustible ou source d'eau Coordonnées		Units	Years	Plant Capacity
ruet or water Source - Combustible ou source d'éau	Coordonnées	Unités	Années	Capacité de la centrale
orthwest Territories - Territoires-du-Nord-Ouest				KW
Fort Simpson Diesel	61.52 121.20		1072 1005	4.0
Fort Smith Diesel	61 52 ' 121 20 60 00 ' 111 53		1973 - 1995 1975 - 1983	6 1:
Gjoa Haven Diesel	67 50 ' 96 00		1975 - 1991	1 53
Hall Beach Diesel	62 00 ' 73 00		1977 - 1993	1 1
Holman Island Diesel	70 50 ' 115 00	3	1984 - 1996	1 1-
Igloolik Diesel	67 00 ' 81 00	3	1985 - 1995	1 7
Inuvik Diesel	68 21 ' 134 43 '	6	1975 - 1993	12 3
Iqaluit Diesel	63 44 ' 68 28 '	5	1966 - 1996	117
Lac La Marte (Whati) Diesel	63 08 ' 117 16 '	3	1983 - 1995	1 0
Lake Harbour (Kimmirut)  Diesel  Lutsel k'e	62 00 ' 70 00 '	3	1974 - 1991	8
Diesel Norman Wells	62 24 ' 110 24 '	3	1990 - 1997	7
Diesel Pangnirtung	65 20 ' 127 02 '	2	1972 - 1995	1 4
Diesel Paulatuk	65 00 ' 66 00 '	3	1981 - 1995	2 2
Diesel Pelly Bay	69 49 ' 123 59 '	3	1980 - 1994	7
Diesel Pine Point	66 45 ' 91 00 '	3	1980 - 1994	7
Diesel Pond Inlet	60 13 ' 110 52 '	2	1978	4.0
Diesel Rae Lakes	72 41 ' 78 00 '	4	1974 - 1992	2 2
Diesel Rae/Edzo	64 10' 117 20'	3	1975 - 1997	6
Diesel Rankin Inlet	62 26 ' 114 00 '	2	1975 - 1981	1 1
Diesel Repulse Bay	63 00 ' 92 50 '	5	1973 - 1993	4 2
Diesel Resolute Bay	65 50' 85 50'	3	1982 - 1995	7
Diesel Sachs Harbour	74 42 ' 94 54 '		1973 - 1976	3 0
Diesel Sanikiluaq	72 00 ' 125 00 '		1977 - 1994	7
Diesel Faloyoak Diesel	56 32 ' 79 14 ' 69 30 ' 94 00 '		1982 - 1990 1988 - 1995	1 5

TABLE 6. Internal Combustion Plant Generating Capacity, by Province or Territory and Station, 1997
TABLEAU 6. Capacité génératrice des centrales à combustion interne, par province ou territoire et centrale, 1997

Owner - Propriétaire Plant - Centrale	Coordi		Units -	Years	Plant Capacity -
Fuel or Water Source - Combustible ou source d'eau	Coordo	nnées	Unités	Années	Capacité de la centrale
Northwest Territories - Territoires-du-Nord-Ouest					KW
Tuktoyaktuk Diesel	(0.20)	122.001		1000	
Whale Cove Diesel	69 30 '	133 00 ' 94 00 '	3	1992 1991	3 085
Wrigley Diesel	62 10	124 10 '	3	1975 - 1997	580
Yellowknife Diesel		114 22 '	11	1974 - 1995	31 090
Total				1777 1773	127 955
ROYAL OAK MINES INC					
Colomac Diesel	64 10 '	114 20 '	6	1994	17 190
Total Northwest Territories - Territoires-du-Nord-Ouest					177 932
Total Canada					584 331

TABLE 7. Combustion Turbine Plant Generating Capacity, by Province or Territory and Station, 1997
TABLEAU 7. Capacité génératrice des centrales de combustion, par province ou territoire et centrale, 1997

Owner - Propriétaire  Plant - Centrale  Fuel or Water Source - Combustible ou source d'eau	Coordin - Coordon		Units - Unités	Years - Années	Plant Capacity - Capacité de la centrale
Newfoundland - Terre-Neuve					KW
NEWFOUNDLAND AND LABRADOR HYDRO ELECTRIC CORP					
Happy Valley Light fuel oil - Mazout léger	53 19 '	60 24 '	1	1992	27 000
Hardwoods Light fuel oil - Mazout léger	47 32 '	52 51 '	1	1977	54 000
Holyrood Light fuel oil - Mazout léger	47 27 '	53 06 '	1	1966	15 000
Stephenville Light fuel oil - Mazout léger	48 33 '	58 35 '	1	1976	54 000
Total Newfoundland - Terre-Neuve					150 000 150 000
Prince Edward Island - Île-du-Prince-Édouard					150 000
MARITIME ELECTRIC CO LTD					
Borden					
Diesel	46 15 '	63 42 '	2	1971 - 1973	40 450
Total Prince Edward Island - Île-du-Prince-Édouard					40 450
Nova Scotia - Nouvelle-Écosse					
NOVA SCOTIA POWER INC					
Burnside Diesel	44 41 '	63 35 '	4	1976	96 800
Tusket Diesel	43 40 '	66 00 '	1	1971	23 375
Victoria Junction Diesel	46 09 '	60 11 '	2	1975 - 1976	60 000
Total Nova Scotia - Nouvelle-Écosse					180 175 180 175
New Brunswick - Nouveau-Brunswick					
NEW BRUNSWICK POWER CORPORATION					
Grand Manan Diesel	44 41 '	66 46 '	1	1989	38 000
Millbank Diesel	47 03 '	65 28 '	4	1991	438 400
Ste Rose Diesel	47 37 '	64 59 '	1	1991	109 600 <b>586 00</b> 0
Total New Brunswick - Nouveau-Brunswick					586 000

TABLE 7. Combustion Turbine Plant Generating Capacity, by Province or Territory and Station, 1997
TABLEAU 7. Capacité génératrice des centrales de combustion, par province ou territoire et centrale, 1997

Owner - Propriétaire  Plant - Centrale  Fuel or Water Source - Combustible ou source d'eau	-	Coordinates - Coordonnées		Years - Années	Plant Capacity - Capacité de la centrale	
Québec					KW	
BORALEX INC						
Kingsey Falls Natural gas - Gaz naturel	45 51 '	72 04 '	1	1989	31 000	
HYDRO-QUEBEC						
Bécancour Light fuel oil - Mazout léger	46 20 '	072 26 '	4	1992 - 1993	428 200	
Cadillac Light fuel oil - Mazout léger	48 14 '	78 23 '	3	1076 1077	162 000	
La Citière	40 14	16 23	3	1976 - 1977	162 000	
Light fuel oil - Mazout léger  Total	45 24 '	73 26 '	4	1979 - 1980	200 880	
Total Québec					791 080 822 080	
Ontario						
CARDINAL POWER OF CANADA INC						
Cardinal Natural gas - Gaz naturel	44 47 '	75 22 '	1	1994	100 000	
CASCO INC						
London Natural gas - Gaz naturel						
Port Colborne	42 59 '	81 14 '	3	1994	14 100	
Natural gas - Gaz naturel	42 53 '	79 16 '	2	1994	9 400	
Total  COCHRANE POWER CORPORATION					23 500	
Cochrane Natural gas - Gaz naturel	49 04 '	81 01 '	1	1990	26 000	
DOW CHEMICAL CANADA INC						
Sarnia Natural gas - Gaz naturel	42 58 '	82 23 '	2	1972 - 1977	126 650	
DUPONT CANADA INC						
Maitland Natural gas - Gaz naturel	44 38 '	75 37 '	1	1992	38 300	
H.J. HEINZ COMPANY OF CANADA LTD						
Leamington						
Natural gas - Gaz naturel	42 03 '	82 36 '	2	1990	7 200	

Centrales d'énergie électrique, 1997 Statistique Canada - n° 57-206-XPB au catalogue

TABLE 7. Combustion Turbine Plant Generating Capacity, by Province or Territory and Station, 1997 TABLEAU 7. Capacité génératrice des centrales de combustion, par province ou territoire et centrale, 1997

Owner - Propriétaire Plant - Centrale	Coordi	nates	Units	Years	Plant Capacity
Fuel or Water Source - Combustible ou source d'eau	Coordonnées		Unités	Années	Capacité de la centrale
Ontario					KW
IROQUOIS FALLS POWER CORP					
Iroquois Falls Natural gas - Gaz naturel	48 44 '	80 41 '	2	1996	84 000
KIMBERLY-CLARK INC					
Terrace Bay Heavy fuel oil - Mazout lourd	48 47 '	87 06 '	1	1993	20 000
LABATT BREWING CO LTD					
London Natural gas - Gaz naturel	42 59 '	81 14 '	1	1993	5 000
LAKE SUPERIOR POWER					
Sault Ste Marie Natural gas - Gaz naturel	46 31 '	84 20 '	2	1993	80 000
NORTHLAND POWER CORPORATION					
Kirkland Lake Natural gas - Gaz naturel	48 09 '	080 02 '	3	1990	84 870
ONTARIO HYDRO					
Bruce A Light fuel oil - Mazout léger	44 20 '	81 36 '	2	1974	31 400
Bruce B Light fuel oil - Mazout léger	44 19 '	81 37 '	2	1983	31 400
Bruce Heavy Water Light fuel oil - Mazout léger	44 19	81 37 '	2	1977	31 400
Darlington Light fuel oil - Mazout léger	43 53 '	78 45 '	2	1988	52 000
Lambton Light fuel oil - Mazout léger	42 48 '	82 26 '	3	1967 - 1968	20 700
Lennox Light fuel oil - Mazout léger Total	44 11 '	76 47 '	2	1976	5 200 <b>172 100</b>
SONOCO LIMITED					172 100
Brantford Natural gas - Gaz naturel	43 08 '	80 16 '	1	1993	4 000

TABLE 7. Combustion Turbine Plant Generating Capacity, by Province or Territory and Station, 1997
TABLEAU 7. Capacité génératrice des centrales de combustion, par province ou territoire et centrale, 1997

Owner - Propriétaire  Plant - Centrale	Coordin	nates	Units	Years	Plant Capacity
Fuel or Water Source - Combustible ou source d'eau	Coordonnées		Unités	Années	Capacité de la centrale
Ontario					KW
TERRA INTERNATIONAL (CANADA) INC					
Bickford					
Natural gas - Gaz naturel	42 49 '	82 28 '	1	1985	15 500
TRANSALTA ENERGY CORPORATION					
Mississauga					
Natural gas - Gaz naturel	43 35 '	79 39 '	2	1992	84 000
Ottawa Natural gas - Gaz naturel	45 25 '	75 43 '	1	1992	42 000
Windsor Essex Co-Generation				.,,_	,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,
Natural gas - Gaz naturel	42 16 '	82 57 '	1	1996	70 000
Total TRANSCANADA PIPELINES LIMITED					196 000
Kapuskasing					
Natural gas - Gaz naturel	49 05 '	83 07 '	1	1997	32 000
North Bay Natural gas - Gaz naturel					
Total	46 38 '	79 30 '	1	1996	32 000 <b>64 000</b>
TRIGEN ENERGY CANADA INC					04 000
London					
Natural gas - Gaz naturel	42 59 '	81 14'	2	1996	3 000
UNIVERSITY OF WINDSOR					
Windsor					
Natural gas - Gaz naturel	42 16 '	82 57 '	1	1993	4 000
WEST WINDSOR POWER					
Windsor					
Natural gas - Gaz naturel	42 16 '	82 57 '	1	1995	85 000
WESTCOAST POWER HOLDINGS INC					
Fort Frances					
Natural gas - Gaz naturel	48 36 '	93 24 '	1	1990	47 230
Total Ontario					1 186 350

TABLE 7. Combustion Turbine Plant Generating Capacity, by Province or Territory and Station, 1997
TABLEAU 7. Capacité génératrice des centrales de combustion, par province ou territoire et centrale, 1997

Owner - Propriétaire	Coordinates	Units	Years	Plant Capacity	
Plant - Centrale Fuel or Water Source - Combustible ou source d'eau	Coordonnées	- Unités	- Années	- Capacité de la	
				centrale	
Saskatchewan				KW	
SASKATCHEWAN POWER CORPORATION					
Landis Natural gas - Gaz naturel	52 13 ' 108 24	1	1975	68 400	
Meadow Lake Natural gas - Gaz naturel	54 05 ' 108 50	1	1984	51 000	
Success Natural gas - Gaz naturel	50 26 ' 108 17	3	1967 - 1968	35 520	
Total Saskatchewan				154 920 154 920	
Alberta					
AGRIUM INC					
Fort Saskatchewan					
Natural gas - Gaz naturel	53 43 ' 113 13	1	1981	2 800	
ALBERTA POWER LTD					
Jasper Natural gas - Gaz naturel	52 53 ' 118 05	2	1977 - 1989	6 000	
Rainbow Natural gas - Gaz naturel	58 30 ' 119 30	3.	1968 - 1993	90 000	
Sturgeon Natural gas - Gaz naturel	55 04' 117 17	2	1958 - 1961	17 500	
Total				113 500	
AMOCO CANADA PETROLEUM CO LTD					
Calgary Natural gas - Gaz naturel	51 03 ' 114 05	1	1995	3 400	
DOW CHEMICAL CANADA INC					
Fort Saskatchewan Natural gas - Gaz naturel	53 43 ' 113 13 '	2	1979	199 000	
MEDICINE HAT CITY OF					
Medicine Hat Natural gas - Gaz naturel	50 03 ' 110 40 '	5	1975 - 1993	123 500	
TRANSALTA ENERGY CORPORATION					
Mildred Lake Natural gas - Gaz naturel	57 02' 111 36'	3	1977 - 1978	57 500	
Total Alberta				499 700	

TABLE 7. Combustion Turbine Plant Generating Capacity, by Province or Territory and Station, 1997
TABLEAU 7. Capacité génératrice des centrales de combustion, par province ou territoire et centrale, 1997

Owner - Propriétaire  Plant - Centrale  Fuel or Water Source - Combustible ou source d'eau	Coordi - Coordo		Units - Unités	Years - Années	Plant Capacity - Capacité de la centrale
British Columbia - Colombie-Britannique					KW
B C HYDRO					A
Fort Nelson					
Diesel Keogh	58 49 '	122 33 '	1	1978	3 00
Diesel	50 43 '	127 29 '	1	1974	44 00
Prince Rupert Natural gas - Gaz naturel	54 19	130 19 '	2	1973 - 1975	46.00
Total	3419	130 19		1973 - 1973	46 00 93 00
WESCUP					
Taylor Natural gas - Gaz naturel	56 10 '	120 41 '	2	1993	110 00
Total British Columbia - Colombie-Britannique					203 00
Northwest Territories - Territoires-du-Nord-Ouest					203 00
IMPERIAL OIL LIMITED					
Norman Wells					
Natural gas - Gaz naturel	65 19 '	126 46 '	3	1984	19 50
NORTHWEST TERRITORIES POWER CORP					
Yellowknife					
Diesel	62 27 '	114 22 '	2	1984	2 60
Total Northwest Territories - Territoires-du-Nord-Ouest					22 10
Total Canada					3 844 77
	}				

TABLE 8. Nuclear Plant Generating Capacity, by Province or Territory and Station, 1997

TABLEAU 8. Capacité génératrice des centrales nucléaires, par province ou territoire et centrale, 1997

Owner - Propriétaire Plant - Centrale Fuel or Water Source - Combustible ou source d'eau	44	Coordinates - Coordonnées		Years - Années	Plant Capacity - Capacité de la
New Brunswick - Nouveau-Brunswick					centrale
NEW BRUNSWICK POWER CORPORATION					KW
Point Lepreau					
Nuclear - Nucléaire	45 08 '	66 30 '	1	1983	680 000
Total New Brunswick - Nouveau-Brunswick					680 000
Québec					
HYDRO-QUEBEC					
Gentilly 2 Nuclear - Nucléaire	46 01 '	72 21 '	1	1983	675 000
Total Québec					675 000
Ontario					
ONTARIO HYDRO					
Bruce A Nuclear - Nucléaire	44 20 '	81 36 '	3	1977 - 1979	2 475 000
Bruce B Nuclear - Nucléaire	44 19 '	81 37 '	4	1984 - 1987	3 660 000
Darlington Nuclear - Nucléaire	43 53 '	78 45 '	4	1990 - 1993	3 740 000
Pickering B Nuclear - Nucléaire	. 43 49 '	79 04 '	4	1983 - 1986	2 160 000
Total  Total Ontario		,,,,,,		1703 1700	12 035 000 12 035 000
Total Canada					13 390 000

Supplement your print data with

Vos données imprimées ne sauraient être complètes sans

## www.statcan.ca

Online catalogue
Database access
The Daily for news
Electronic publications
The latest economic
indicators

Le catalogue en direct
L'accès aux bases de données
Le Quotidien pour les nouvelles
Les publications téléchargées
Les derniers indicateurs
économiques

Statistics to go for Canadians online

Des statistiques pour emporter pour les gens branchés



TO ORDE	ER:	n	NETHOD O	F PAYMENT:	and the second s	- house or a second		
MAIL	PHONE 1 800 267-6677 FAX 1 800 8	89-9734	Check only one)					
Operations and Circulation Mar 120 Parkdale A Ottawa, Ontario	Charge to VISA or Or (613) 951-1584. VISA, Operations and Integration MasterCard. Outside Canada Circulation Management and the U.S., and in the Ottawa area, call (613) 951-277. Please do not Send confirmation. A fax Ottawa At A 0T6 Send confirmation.			Please charge my: VISA MasterCard				
	ET order@statcan.ca 1 800 363-7629 Telecommunication Dev	rice	Card Numb	per				
(Please print)	for the Hearing Impaired		Expiry Date	)				
Company			Cardholder	(please print)				
Department			Signature					
Attention	Title		Signature					
Address			Payment en	closed \$				
Address			Purchase					
City	Province		Order Numb (please encid					
Postal Code	Phone Fax							
E-mail addres	55:		Authorized S	ignature				
Catalogue		Date of issue		Price prices exclude sales tax)		Total		
Number	Title	or indicate an "S" for subscription	Canada \$	Outside Canada USS	Quantity	\$		
			-					
			-					
	Catalogue prices for clients outside Canada are show Canada pay total amount in US funds drawn on a U		s. Clients	SUBTOTAL	L			
	ription will begin with the next issue to be released.			DISCOUNT (if applicabl	e)			
Prices	are subject to change. To Confirm current prices call	1 800 267-66	77.	GST (7%) (Canadian clients only, wh				
Prices are subject to change. To Confirm current prices call 1 800 267-6677.  Canadian clients pay in Canadian funds and add 7% GST and applicable PST or HST.				Applicable P (Canadian clients only, wh	ere applicable)			
		по аррпсавіе	1 01 UI 110 I	Applicable H (N.S., N.B., N				
	e or money order should be made payable to the ver General for Canada.			GRAND TOT	AL			
GSTR	egistration # R121491807			PF	097019			

### THANK YOU FOR YOUR ORDER!



Statistics Canada Statistique Canada Canadä

3



# BON DE COMMANDE

Statistique Canada

POUR COMMANDER:	MODALITÉS DE PAIEMENT :
COURRIER TÉLÉPHONE 1 800 267-6677 TÉLÉC	EUR -9734 (Cochez une seule case)
Statistique Canada Opérations et intégration Gestion de la circulation 120, avenue Parkdale Ottawa (Ontario) Canada K1A 0T6  Faites débiter votre compte VISA ou (613) 951-15. MasterCard et b. MasterCard et b. Gestion de la circulation de la circulation de la région d'Ottawa, composez le (613) 951-7277. Veuillez ne pas de confirmation.	VISA, ement. over bon Veuillez débiter mon compte VISA MasterCard
commande origi	e. N° de carte
(Veuillez écrire en majuscules)  NTERNET order@statcan.ca  Appareils de télécommur pour les malentendants	Date d'expiration
Compagnie	Détenteur de carte (en majuscules s.v.p.)
Service	Signature
À l'attention de Fonction	Paiement inclus \$
Adresse	N° du bon
Ville Province ( )	de commande (veuillez joindre le bon)
Code postal Téléphone Télécopieur	
Adresse du courrier électronique :	Signature de la personne autorisée
Numéro au Titre	Édition Prix demandée (Les prix n'incluent pas ou la taxe de vente) Quantité
catalogue	A » pour les connements \$ SUS
Veuillez noter que les prix au catalogue pour les clients de l'ed donnés en dollars américains. Les clients de l'extérieur du C total en dollars US tirés sur une banque américaine.	ade paient le montant
L'abonnement commencera avec le prochain numéro diffusé	RÉDUCTION (s'il y a lieu) TPS (7 %)
Les prix peuvent être modifiés sans préavis. Pour vérifier les composer le 1 800 267-6677.	
Les clients canadiens paient en dollars canadiens et ajouten TVP en vigueur, soit la TVH.	I VH en vigueur
Le chèque ou mandat-poste doit être établi à l'ordre du Receveur général du Canada.	(NÉ., NB., TN.)  TOTAL GÉNÉRAL
TPS N° R121491807	PF097019
	11001010

**MERCI DE VOTRE COMMANDE!** 



Statistique Canada Statistics Canada Canadä

# 729MISC97138

Your guide to Canada's collection of facts and figures

Statistics Canada Catalogue

From the most pressing topics of the day, like employment, income, trade and education, to specific research studies, like adult literacy in Canada or products shipped by Canadian manufacturers, you'll find the reference information on all these and more in the Statistics Canada Catalogue 1997.

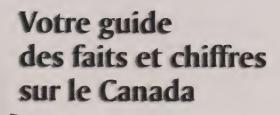
You'll also find details on a wealth of print publications (and their alternative formats, where available) on Canada's changing business, social and economic conditions.

Whether you are a researcher, a policy-maker, a planner or a librarian, a regular user of the **Catalogue** or have never seen it before, you'll appreciate its flexibility and efficiency.

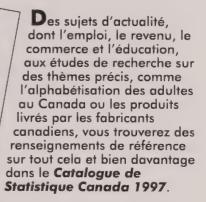
Designed to <u>facilitate your research</u>, the combined subject and title index will direct you to the right page in seconds.

Each listing includes the full title, the catalogue number, the language of the product, the price, a brief abstract of the content, and more. It's your one-stop shop for the full range of Statistics Canada's products.

To make sure that the **Catalogue** stands up to frequent use, it's been bound in a specially coated cover to prevent broken spines, tattered edges and dog-eared corners.



Catalogue de Statistique Canada



Vous trouverez également des renseignements concernant une foule de publications imprimées (et leur support de substitution, s'il y a lieu) sur l'évolution de la conjoncture économique et de la condition sociale du Canada.

Que vous soyez chercheur, décideur, planificateur ou bibliothécaire, utilisateur régulier du **Catalogue** ou que vous ne l'ayez jamais consulté, vous apprécierez sa souplesse et son efficacité.

Conçu pour <u>faciliter vos recherches</u>, l'index des sujets et des titres vous donnera, en quelques secondes, le numéro de la page où se trouvent vos renseignements.

Chaque publication inscrite est accompagnée du titre complet, du numéro au catalogue, de la langue du produit, du prix, d'un court résumé du contenu et plus encore. Le **Catalogue** constitue votre quichet unique pour la série complète des produits et services de Statistique Canada.

Et pour faire en sorte que le **Catalogue** résiste à une utilisation fréquente, sa couverture spéciale vise à prévenir les dos brisés, les côtés déchirés et les coins pliés.

### ORDER YOUR OWN COPY TODAY!

The Statistics Canada Catalogue 1997 (Catalogue No. 11-204 XPE) is available in Canada for \$16 (plus either GST and applicable PST, or 15% HST), and for US\$16 outside Canada. CALL toil-free 1 800 267-6677, FAX toil-free 1 800 889-9734 or MAIL your order to Statistics Canada, Operations and Integration Division, Circulation Management, 120 Parkdale Avenue, Ottawa, Ontario, Canada, K1A 0T6. You may also order via the Internet at order@statcan.sa or contact the nearest Statistics Canada reference centre listed in this publication.

#### COMMANDEZ VOTRE EXEMPLAIRE DÈS AUJOURD'HUII

Le Catalogue de Statistique Canada 1997 (nº 11-204 XPF au catalogue) est vendu au Canada au coût de 16 \$ (plus la TPS et la TVP en vigueur, ou 15 % de TVH), et de 16 \$ US à l'extérieur du Canada. COMPOSEZ sans frais le 1 800 267-6677, TÉLÉCOPIEZ sans frais au 1 800 889-9734 ou ENVOYEZ votre commande à Statistique Canada, Division des opérations et de l'intégration, Gestion de la circulation, 120, avenue Parkdale, Ottawa (Ontario) Canada K1A 0T6. Vous pouvez également commander via l'internet à order@statican.ca ou communiquer avec le centre de consultation régional de Statistique Canada le plus près de chez vous.

### Your weekly 5-minute economic summary ... Infomat!

### Faites un tour d'horizon de l'actualité économique en 5 minutes avec Infomat!

hen every minute counts, you need to find timely information fast. Infomat is the answer for a quick, accurate economic summary. In less than 10 pages, it presents a comprehensive view of the changes under way in the economy, bringing you key indicators and events that will alter the business climate in the week ahead.

Based on over 100 Statistics Canada surveys, *Infomat* brings you up-to-the-minute information on:

- consumer prices
- memployment and unemployment
- gross domestic product
- manufacturing and trade
- finance . . .

. . . and a host of other topics that make it easy for you to keep track of economic trends.

Designed and written for professionals like you who don't have any time to spare, *Infomat* provides the facts in concise summaries.



haque minute compte. Voilà pourquoi vous tenez à obtenir des renseignements actuels qui vous informent en un rien de temps. Fiez-vous à Infomat pour vous livrer l'essentiel de l'actualité économique. En moins de 10 pages, vous trouverez le tableau de bord de l'économie ainsi que les événements déterminants pour la semaine qui s'annonce.

S'appuyant sur une centaine d'enquêtes que Statistique Canada mène en permanence, *Infomat* vous donne l'heure juste sur des sujets comme :

- les prix à la consommation
- 🗘 l'emploi et le chômage
- 🦃 le produit intérieur brut
- la fabrication et le commerce
- la finance . . .

... et nombre d'autres sujets qui vous permettront de comprendre les tendances. Conçu et rédigé pour les professionnels qui, comme vous, n'ont pas de temps à perdre, *Infomat* vous présente les résumés des plus récents faits.

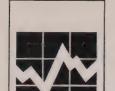
### It's high time for you to subscribe to Infomat!

Infomat (Catalogue number 11-002-XPE) is \$145 per year (plus GST/HST and applicable PST) in Canada and US\$145 outside Canada. Don't waste time, order today! CALL toll-free 1 800 267-6677, FAX toll-free 1 800 889-9734 or MAIL your order to Statistics Canada, Operations and Integration Division, Circulation Management, 120 Parkdale Avenue, Ottawa, Ontario, Canada, K1A OT6.
You may also order via the Internet: order@statcan.ca or contact your nearest Statistics Canada Reference Centre listed in this publication.



### Il est grand temps de vous abonner à *Infomat*!

Infomat (n° 11-002-XPF au catalogue) coûte 145 \$ par année (TPS/TVH en sus et TVP, s'il y a lieu) au Canada et 145 \$ US à l'extérieur du Canada. Ne perdez pas une minute de plus, commandez aujourd'hult TÉLÉPHONEZ sans frais au 1 800 267-6677, TÉLÉCOPIEZ sans frais au 1 800 889-9734 ou envoyez votre commande PAR LA POSTE à Statistique Canada, Division des opérations et de l'intégration, Gestion de la circulation, 120, avenue Parkdale, Ottawa (Ontario) Canada, K1A 0T6. Vous pouvez aussi commander sur Internet : order@statcan.ca ou communiquer avec le centre de consultation régional de Statistique Canada le plus près de chez vous (la liste figure dans la présente publication).



Catalogue no. 57-206-XPB

**Stations** 

Electric Power Generating

1998

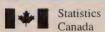
N° 57-206-XPB au catalogue

Palsanions

Centrales d'énergie électrique

1998





#### Data in many forms

Statistics Canada disseminates data in a variety of forms. In addition to publications, both standard and special tabulations are offered. Data are available on the Internet, compact disc, diskette, computer printouts, microfiche and microfilm, and magnetic tape. Maps and other geographic reference materials are available for some types of data. Direct online access to aggregated information is possible through CANSIM, Statistics Canada's machine-readable database and retrieval system.

#### How to obtain more information

Inquiries about this publication and related statistics or services should be directed to: Energy section, Manufacturing, Construction & Energy Division, Statistics Canada, Ottawa, Ontario, K1A 0T6 (telephone (613) 951-9823) or to the Statistics Canada Regional Reference Centre in:

Halifax	(902) 426-5331	Regina	(306) 780-5405
Montreal	(514) 283-5725	Edmonton	(780) 495-3027
Ottawa	(613) 951-8116	Calgary	(403) 292-6717
Toronto	(416) 973-6586	Vancouver	(604) 666-3691
Winnipeg	(204) 983-4020		, , , , , , , , , , , , , , , , , , , ,

You can also visit our World Wide Web site: http://www.statcan.ca

Toll-free access is provided for all users who reside outside the local dialling area of any of the Regional Reference Centres.

National enquiries line	1 800 263-1136
National telecommunications	
device for the hearing	
impaired	1 800 363-7629
Order-only line	
(Canada and United States)	1 800 267-6677
Fax order line	
(Canada and United States)	1 877 287-4369

### Ordering/Subscription Information

### All prices exclude sales tax

Catalogue no. 57-206-XPB is published annually as a standard paper product for \$30.00 in Canada. Outside Canada, the cost is US \$30.00.

Please order by mail, at Statistics Canada, Dissemination Division, Circulation Management, 120 Parkdale Avenue, Ottawa, Ontario, K1A 0T6; by phone, at (613) 951-7277 or 1 800 700-1033; by fax, at (613) 951-1584 or 1 800 889-9734; or by Internet, at order@statcan.ca. For changes of address, please provide both old and new addresses. Statistics Canada products may also be purchased from authorized agents, bookstores and local Statistics Canada offices.

### Standards of service to the public

Statistics Canada is committed to serving its clients in a prompt, reliable and courteous manner and in the official language of their choice. To this end, the agency has developed standards of service which its employees observe in serving its clients. To obtain a copy of these service standards, please contact your nearest Statistics Canada Regional Reference Centre.

#### Des données sous plusieurs formes

Statistique Canada diffuse les données sous formes diverses. Outre les publications, des totalisations habituelles et spéciales sont offertes. Les données sont disponibles sur Internet, disque compact, disquette, imprimé d'ordinateur, microfiche et microfilm, et bande magnétique. Des cartes et d'autres documents de référence géographiques sont disponibles pour certaines sortes de données. L'accès direct à des données agrégées est possible par le truchement de CANSIM, la base de données ordinolingue et le système d'extraction de Statistique Canada.

### Comment obtenir d'autres renseignements

Toute demande de renseignements au sujet du présent produit ou au sujet de statistiques ou de services connexes doit être adressée à: Section de l'énergie, Division de la fabrication, de la construction et de l'énergie, Statistique Canada, Ottawa, Ontario, K1A 0T6 (téléphone: (613) 951-9823) ou à l'un des centres de consultation régionaux de Statistique Canada:

Halifax	(902) 426-5331	Regina	(306) 780-5405
Montréal	(514) 283-5725	Edmonton	(780) 495-3027
Ottawa	(613) 951-8116	Calgary	(403) 292-6717
Toronto	(416) 973-6586	Vancouver	(604) 666-3691
Winnineg	(204) 983-4020		` ′

Vous pouvez également visiter notre site sur le Web: http://www.statcan.ca

Un service d'appel interurbain sans frais est offert à tous les utilisateurs qui habitent à l'extérieur des zones de communication locale des centres de consultation régionaux.

Service national de renseignements	1 800 263-1136
Service national d'appareils de	
télécommunications pour les	
malentendants	1 800 363-7629
Numéro pour commander seulement	
(Canada et États-Unis)	1 800 267-6677
Numéro de commande par télécopieur	
(Canada et États-Unis)	1 877 287-4369

### Renseignements sur les commandes/abonnements

#### Les prix n'incluent pas la taxe de vente

Le produit n°57-206-XPB au catalogue paraît annuellement en version imprimée standard au coût de 30.00\$ au Canada. À l'extérieur du Canada, le coût est de 30.00\$ US

Veuillez commander par la poste, en écrivant à Statistique Canada, Division de la diffusion, Gestion de la circulation, 120, avenue Parkdale, Ottawa, Ontario, K1A 0T6; par téléphone, en composant le (613) 951-7277 ou le 1 800 700-1033; par télécopieur, en composant le (613) 951-1584 ou le 1 800 889-9734; ou par Internet, en vous rendant à order@statcan.ca. Lorsque vous signalez un changement d'adresse, veuillez nous fournir l'ancienne et la nouvelle adresses. On peut aussi se procurer les produits de Statistique Canada auprès des agents autorisés, dans les librairies et dans les bureaux régionaux de Statistique Canada.

#### Normes de service à la clientèle

Statistique Canada s'engage à fournir à ses clients des services rapides, fiables et courtois et dans la langue officielle de leur choix. À cet égard, notre organisme s'est doté de normes de service à la clientèle qui doivent être observées par les employés lorsqu'ils offrent des services à la clientèle. Pour obtenir une copie de ces normes de service, veuillez communiquer avec le centre de consultation régional de Statistique Canada le plus près de chez vous.



Statistics Canada

Manufacturing, Construction & Energy Division Energy Section

# Electric Power Generating Stations

1998

Statistique Canada

Division de la fabrication, de la construction et de l'énergie Section de l'énergie

### Centrales d'énergie électrique

1998

Published by authority of the Minister responsible for Statistics Canada

© Minister of Industry, 1999

All rights reserved. No part of this publication may be reproduced, stored in a retrieval system or transmitted in any form or by any means, electronic, mechanical, photocopying, recording or otherwise without prior written permission from License Services, Marketing Division, Statistics Canada, Ottawa, Ontario, Canada K1A 0T6

Publication autorisée par le ministre responsable de Statistique Canada

© Ministre de l'industrie, 1999

Tous droits réservés. Il est interdit de reproduire ou de transmettre le contenu de la présente publication, sous quelque forme ou par quelque moyen que ce soit, enregistrement sur support magnétique, reproduction électronique, mécanique, photographique, ou autre, ou de l'emmagasiner dans un système de recouvrement sans l'autorisation écrite préalable des Services de concession des droits de licence, Division du marketing, Statistique Canada, Ottawa, Ontario, Canada, K1A 0T6

### December 1999

Catalogue no. 57-206-XPB Frequency: Annual ISSN 1198-4856 Ottawa

### Décembre 1999

N° 57-206-XPB au catalogue Périodicité: annuelle ISSN 1198-4856 Ottawa

### Note of appreciation

Canada owes the success of its statistical system to a long-standing co-operation between Statistics Canada, the citizens of Canada, its businesses, governments and other institutions. Accurate and timely statistical information could not be produced without their continued co-operation and goodwill.

#### Note de reconnaissance

Le succès du système statistique du Canada repose sur un partenariat bien établi entre Statistique Canada et la population, les entreprises, les administrations canadiennes et les autres organismes. Sans cette collaboration et cette bonne volonté, il serait impossible de produire des statistiques précises et actuelles.

### **Symbols**

Note: Due to the nature of this publication, the following standard symbols regularly used in Statistics Canada publications have been omitted.

- .. figures not available.
- ... figures not appropriate or not applicable.
- nil or zero.
- -- amount too small to be expressed.
- p preliminary figures.
- r revised figures.
- x confidential to meet secrecy requirements of the Statistics Act.

### **Metric Measures**

TW.h. (terawatt hour) = Watt hour x  $10^{12}$ 

GW.h. (gigawatt hour) = Watt hour x  $10^9$ 

MW.h. (megawatt hour) = Watt hour x  $10^6$ 

KW.h. (kilowatt hour) = Watt hour x  $10^3$ 

### Acknowledgements

This publication was prepared under the direction of:

- Peter Lys, Director, Manufacturing, Construction & Energy Division
- Mel Jones, Assistant Director, Manufacturing, Construction & Energy Division
- Ron Rasia, Chief, Energy Section
- Serge Grenier, Unit Head, Energy Section (613) 951-3566
- Lucie Cloutier, Senior Economist, Energy Section (613) 951-5706

The paper used in this publication meets the minimum requirements of American National Standard for Information Sciences – Permanence of Paper for Printed Library Materials, ANSI Z39.48 – 1984.

### Signes conventionnels

Note: À cause de la nature particulière de cette publication, les symboles ci-dessous, couramment employés par Statistique Canada, ont été omis.

- .. nombres indisponibles.
- ... n'ayant pas lieu de figurer.
- néant ou zéro.
- -- nombres infimes.
- p nombres provisoires.
- r nombres rectifiés.
- x confidentiel en vertu des dispositions de la Loi sur la statistique relatives au secret.

### Mesures métriques

TW.h. (térawatt heure) = Watt heure x  $10^{12}$ 

GW.h. (gigawatt heure) = Watt heure x  $10^9$ 

MW.h. (mégawatt heure) = Watt heure x  $10^6$ 

KW.h. (kilowatt heure) = Watt heure x  $10^3$ 

### Remerciements

Cette publication a été rédigée sous la direction de:

- **Peter Lys**, directeur, Division de la fabrication, de la construction et de l'énergie
- **Mel Jones**, directeur adjoint, Division de la fabrication, de la construction et de l'énergie
- Ron Rasia, chef, Section de l'énergie
- Serge Grenier, chef d'unité, Section de l'énergie (613) 951-3566
- Lucie Cloutier, économiste principale, Section de l'énergie (613) 951-5706

Le papier utilisé dans la présente publication répond aux exigences minimales de l' "American National Standard for Information Sciences" – "Permanence of Paper for Printed Library Materials", ANSI Z39.48 – 1984.

### **Table of Contents**

### Table des matières

	Page		Page
Highlights	5	Faits saillants	5
Selected Publications	6	Publications connexes	6
Data Quality and Methodology	7	Qualité des données et méthodologie	7
Table		Tableau	
<ol> <li>Installed Generating Capacity, By Province and Type of Organization, 1998</li> </ol>	8	Puissance installée des centrales par province ou territoire et type d'organisation, 1998	8
<ol> <li>Conventional Thermal Generating Capacity, By Province or Territory and Principal Fuel, 1998</li> </ol>	10	<ol> <li>Capacité génératrice thermique classique, par province ou territoire et combustible principal, 1998</li> </ol>	10
3. Listing of Generating Capacity Changes, 1998	12	3. Liste des changements de capacité génératrice, 1998	12
<ol> <li>Hydro Plant Generating Capacity, By Province or Territory and Station, 1998</li> </ol>	19	<ol> <li>Capacité génératrice des centrales hydroélectriques, par province ou territoire et centrale, 1998</li> </ol>	19
5. Steam Plant Generating Capacity, By Province or Territory and Station, 1998	45	5. Capacité génératrice des centrales à vapeur, par province ou territoire et centrale, 1998	45
6. Internal Combustion Plant Generating Capacity, By Province or Territory and Station, 1998	58	<ol> <li>Capacité génératrice des centrales à combustion interne, par province ou territoire et centrale, 1998</li> </ol>	58
7. Combustion Turbine Plant Generating Capacity, By Province or Territory and Station, 1998	68	7. Capacité génératrice des centrales à combustion par turbine, par province ou territoire et centrale, 1998	68
<ol> <li>Nuclear Plant Generating Capacity, By Province or Territory and Station, 1998</li> </ol>	74	8. Capacité génératrice des centrales nucléaires, par province ou territoire et centrale, 1998	74
9. Non-conventional Generating Capacity, By Province or Territory and Station, 1998	75	<ol> <li>Capacité génératrice des centrales non- conventionnelles, par province ou territoire et centrale, 1998</li> </ol>	75

### **Highlights**

- Total installed generating capacity in Canada as of December 31, 1998 was 109 984 MW, a decrease of 2.3% over the 1997 figure of 112 607 MW.
- While the generating capacity of public utilities declined by 2.8% to 90 941 MW, the capacity of private utilities increased slightly by 0.8% to 12 484 MW. Industrial generating capacity has also declined by 1.4% to 6 649 MW. Public utilities account for 82.7% of Canada's generating capacity.
- Ontario is the province with the largest decline in generating capacity, down by 8.6% to 29 530 MW. The closure of Ontario Hydro's Bruce A nuclear unit and the decline in generating capacity of Bruce B are the main reasons for the decline. The largest increase occured in the Northwest Territories, where generating capacity went up by 2.7% to 251 MW.
- The creation of Trans-Canada Power, a legal partner of Trans-Canada Pipeline, is the main reason for the decrease in industrial generating capacity. Stations that were originally in the industrial sector are now in the private utility sector. Industrial generating capacity would have increased by 1.9% if these stations had not been reclassified.
- The largest new station presented in this listing is the ATCO Power Ltd in Primrose, Alberta. This plant has a capacity of 85 MW generated by a combustion turbine and is powered by natural gas.
- The largest new industrial generator presented in this listing is at the BHP Diamonds Inc. at Ekati in the Northwest Territories. It has a generating capacity of 22 MW.

### Faits saillants

- La puissance installée totale au Canada le 31 décembre 1998 était de 109 984 MW, en baisse de 2,3% comparativement au niveau de 112 607 MW en 1997.
- Tandis que la puissance de production des services publics a subi une diminution de 2,8% pour atteindre 90 941 MW, la puissance des services privés a légèrement augmenté de 0,8% pour se chiffrer à 12 484 MW. La puissance de production des industries a aussi diminué de 1,4% pour se chiffrer à 6 649 MW. Les services publics fournissent 82,7% de la capacité de production d'électricité du Canada.
- L'Ontario est la province avec la plus forte diminution de la puissance de production, avec une baisse de 8,6% pour une puissance totale de 29 530 MW. La fermeture de l'unité nucléaire Bruce A d'Hydro-Ontario et la diminution de capacité de Bruce B sont les causes principales de cette baisse. Les Territoires du Nord-Ouest ont enregistré la plus forte augmentation avec une hausse de la puissance de production de 2,7% pour atteindre 251 MW.
- La création de Trans-Canada Power, un partenaire légal de Trans-Canada Pipeline, est la cause principale de la baisse de la puisssance de production industrielle. Les centrales qui étaient auparavant codées dans le secteur industriel se retrouvent maintenant dans le secteur des services privés. La puissance de production industrielle aurait augmenté de 1,9% si ces stations n'auraient pas été reclassifiées.
- La plus grande nouvelle centrale présentée dans cette publication est la centrale ATCO Power Ltd à Primrose en Alberta. Cette centrale possède une capacité de 85 MW produite par une turbine à combustion alimentée au gaz naturel.
- La plus grande nouvelle station industrielle présentée dans cette publication est associée aux opérations de la mine BHP Diamonds Inc. à Ekati dans les Territoires du Nord-Ouest. Sa puissance est de 22 MW.

	Catalogue No. Nº au catalogue	
MONTHLY PUBLICATIONS		PUBLICATIONS MENSUELLES
Supply and Disposition of Crude Oil and Natural Gas (formerly Crude Petroleum and Natural Gas Production)	26-006-XPB	Approvisionnement et disposition du pétrole brut et du gaz naturel (autrefois Production de pétrole brut et de gaz naturel)
Coal and Coke Statistics	45-002-XPB	Statistiques du charbon et du coke
Refined Petroleum Products	45-004-XPB	Produits pétroliers raffinés
Pipeline Transportation of Crude Oil and Refined Petroleum Products (formerly Oil Pipeline Transport)	55-001-XIB	Transport du pétrole brut et des produits pétroliers raffinés par pipeline (autrefois Transport du pétrole par pipeline)
Natural Gas Transportation and Distribution (formerly Gas Utilities)	55-002-XPB	Transport et distribution du gaz naturel (autrefois Services de gaz)
Electric Power Statistics	57-001-XIB	Statistiques de l'énergie électrique
Energy Statistics Handbook		Guide statistique de l'énergie
Paper version – bilingual	57-601-XPB	Version en papier – bilingue
Electronic version – English	57-601-XDE	Version électronique – anglaise
Electronic version – French	57-601-XDF	Version électronique – française
QUARTERLY PUBLICATION		PUBLICATION TRIMESTRIELLE
Quarterly Report on Energy Supply-Demand in Canada	57-003-XPB	Bulletin trimestriel – disponibilité et écoulement d'énergie au Canada
ANNUAL PUBLICATIONS		PUBLICATIONS ANNUELLES
Coal Mining (formerly Coal Mines)	26-206-XPB	Extraction de charbon (autrefois Mines de charbon)
Oil and Gas Extraction (formerly Crude Petroleum and Natural Gas Industry)	26-213-XPB	Extraction de pétrole et de gaz (autrefois L'industrie du pétrole brut et du gaz naturel)
Pipeline Transportation of Crude Oil and Refined Petroleum Products (formerly Oil Pipeline Transport)	55-201-XPB	Transport du pétrole brut et des produits pétroliers raffinés par pipeline (autrefois Transport du pétrole par pipeline)
Electric Power Generation, Transmission and Distribution (formerly Electric Power Annual Statistics)	57-202-XPB	Production, transport et distribution d'électricité (autrefois Statistiques annuelles de l'énergie électrique)
Electric Power Capability and Load	57-204-XPB	Puissance maximale de l'énergie électrique et charge des réseaux
Natural Gas Transportation and Distribution (formerly Gas Utilities)	57-205-XPB	Transport et distribution du gaz naturel (autrefois Services de gaz)
Electric Power Generating Stations	57-206-XPB	Centrales d'énergie électrique

To order a publication you may telephone 1-613-951-7277 or use facsimile number 1-613-951-1584 or internet: order@statcan.ca. For toll free in Canada and United States only telephone 1-800-267-6677. When ordering by telephone or facsimile, written confirmation is not required.

Pour obtenir une publication veuillez téléphoner au 1-613-951-7277 ou utiliser le numéro du télécopieur 1-613-951-1584 ou par Internet : order@statcan.ca. Pour appeler sans frais, au Canada et aux États-Unis, composer le 1-800-267-6677. Il n'est pas nécessaire de nous faire parvenir une confirmation écrite pour une commande faite par téléphone ou télécopieur.

### **Data Quality and Methodology**

This publication presents the results of the 1998 Generating Stations survey. It endeavours to provide a detailed listing of electric power generating stations operated by electric utilities and industrial establishments. Survey coverage is limited to those utilities and companies which have at least one plant with a total generating capacity of over 500 KW and is exclusive of auxiliary equipment installed only for generating station service. Capacity changes that cause a generating station to move above or below the 500 KW threshold may lead to imbalances in year-over-year comparisons. Standby generators (activated usually if there is a shut down of the power grid) are excluded from this listing.

### **Definitions**

Capacity: The maximum power capability of a system or of a piece of equipment.

Combustion Turbine: Generation from the conversion of heat energy as a gas into mechanical energy.

Electric Utility: An organization that, as its prime purpose, generates, transmits and/or distributes electric energy for sale.

*Installed Capacity:* The capacity measured at the output terminals of all generating units in a station, without deducting station service requirements.

*Internal Combustion:* Generation from the rapid burning of a fuel-air mixture converted into mechanical energy.

Steam Plant: Generation where heat energy in steam is converted into mechanical energy. The steam is generated from the burning of a fuel.

Non Conventional Generation: This new category includes wind and tidal production that was previously included in hydro production. Table 9 details this category.

### Qualité des données et méthodologie

Cette publication présente les résultats de l'Enquête sur les centrales de 1998. Le but est de fournir une liste détaillée des centrales d'énergie électrique exploitées pas les services d'électricité et les établissements industriels. La couverture de l'enquête se limite aux services d'électricité et aux compagnies ayant au moins une centrale dont la puissance génératrice totale dépasse 500 KW et ne comprend pas le matériel auxiliaire installé exclusivement pour l'entretien des centrales. Les changements de capacité qui donnent à une centrale une capacité supérieure ou inférieure au minimum de 500 KW peuvent causer des incohérences dans les comparaisons annuelles. Les centrales en réserve (mises en marche habituellement si le réseau de livraison d'électricité est en panne) sont exclues de cette liste.

### **Définitions**

Capacité: La puissance maximale d'un système ou d'une pièce d'équipement.

Turbine à combustion: Production venant de la conversion d'énergie calorifique sous forme de gaz en énergie mécanique.

Service d'électricité: Une organisation qui a pour but principal la production, la transmission et/ou la distribution d'énergie électrique pour la revente.

Capacité installée: La capacité mesurée aux bornes de sortie de tous les groupes électriques d'une centrale, sans déduction des besoins de services de celle-ci.

Combustion interne: Production venant en brûlant rapidement un mélange d'air et de combustible et sa conversion en énergie mécanique.

Usine de vapeur: Production venant de la conversion de vapeur en énergie mécanique. La vapeur est produite en brûlant un combustible.

Génération non-conventionnelle: Cette nouvelle catégorie comprend la production de source marémotrice et éolienne qui auparavant était inclue dans la production hydro-électrique. Le tableau 9 détaille cette catégorie.

TABLE 1. Installed Generating Capacity, by Province or Territory and Type of Organization, 1998

	Canada	Newfound- land - Terre- Neuve	Prince Edward Island - Île-du- Prince- Édouard	Nova Scotia - Nouvelle- Écosse	New Brunswick - Nouveau- Brunswick	Québec	Ontario
					:d:d1-:1		
· · · · · · · · · · · · · · · · · · ·		namep	late rating in Kild	owatts - puissance	indiquée en kilov	vatts	
Utilities and industries	66.055.360	6 671 187		399 450	919 290	32 568 863	8 034 067
Hydro	66 955 369	490 000	65 000	1 680 810	2 364 412	770 500	10 967 300
Steam	27 640 065	490 000	03 000	1 000 010	680 000	675 000	9 260 000
Nuclear	10 615 000	22 556	11 126	-			
Internal combustion	581 965	32 556	11 136	222 200	15 338	125 200	24 160
Combustion turbine	4 109 320	150 000	40 450	222 300	586 000	901 200	1 244 650
Total thermal	42 946 350	672 556	116 586	1 903 110	3 645 750	2 471 900	21 496 110
Non conventional	81 976	-	-	3 700	-	57 000	-
TOTAL INSTALLED CAPACITY	109 983 695	7 343 743	116 586	2 306 260	4 565 040	35 097 763	29 530 177
% OF TOTAL FOR CANADA	100.00	6.68	0.11	2.10	4.15	31.91	26.85
TOTAL INSTALLED CAPACITY, 1997	112 607 267	7 325 520	120 586	2 380 145	4 577 640	34 968 428	32 302 937
% CHANGE FROM 1997	-2.32	0.24	-3.31	-3.10	-0.27	0.36	-8.58
Public utilities							
Hydro	59 619 057	6 367 520	-	-	865 810	29 242 890	7 278 352
Steam	18 190 500	490 000	-	-	2 169 000	600 000	9 997 000
Nuclear	10 615 000	-	-	-	680 000	675 000	9 260 000
Internal combustion	436 389	32 556	11 136	-	14 338	123 300	7 000
Combustion turbine	2 080 120	150 000	-	-	586 000	870 200	99 900
Total thermal	31 322 009	672 556	11 136	-	3 449 338	2 268 500	19 363 900
Non conventional	-	-	-	-	-	-	-
TOTAL INSTALLED CAPACITY	90 941 066	7 040 076	11 136	-	4 315 148	31 511 390	26 642 252
% OF TOTAL FOR CANADA	100.00	7.74	0.01	0.00	4.74	34.65	29.30
TOTAL INSTALLED CAPACITY, 1997	93 571 288	7 028 148	11 136	_	4 327 748	31 432 655	29 433 362
% CHANGE FROM 1997	-2.81	0.16	0.00	0.00	-0.29	0.25	-9.48
Private utilities							
Hydro	3 213 385	224 217	-	393 600	36 040	814 498	497 210
Steam	7 667 300	-	65 000	1 633 300	-	74 700	515 300
Nuclear	-	_		-	-	-	_
Internal combustion	67 220	-	-	-	1 000	-	13 200
Combustion turbine	1 453 850	-	40 450	222 300	-	31 000	904 100
Total thermal	9 188 370	-	105 450	1 855 600	1 000	105 700	1 432 600
Non conventional	81 976	_	-	3 700		57 000	
TOTAL INSTALLED CAPACITY	12 483 731	224 217	105 450	2 252 900	37 040	977 198	1 929 810
% OF TOTAL FOR CANADA	100.00	1.80	0.84	18.05	0.30	7.83	15.46
TOTAL INSTALLED CAPACITY, 1997	12 386 841	217 922	109 450	2 326 785	37 040	926 598	1 832 960
% CHANGE FROM 1997	0.78	2.88	-3.65	-3.17	0.00	5.46	5.28
Industries							
Hydro	4 122 927	79 450		5 850	17 440	2 511 475	258 505
Steam	1 782 265	, , , , ,		47 510	195 412	95 800	455 000
Nuclear	1 702 203			47 510	173 412	23 600	722 000
Internal combustion	78 356					1 900	3 960
Combustion turbine	575 350		-			1-700	240 650
Total thermal	2 435 971			47 510	195 412	97 700	699 610
Non conventional	2 433 9/1	-		4/310	193 412	97 700	099 010
	6 550 000	70.450	1	52.260	212.050	2 600 175	050 115
TOTAL INSTALLED CAPACITY	6 558 898	79 450	-	53 360	212 852	2 609 175	958 115
% OF TOTAL FOR CANADA	100.00	1.21	0.00	0.81	3.25	39.78	14.61
TOTAL INSTALLED CAPACITY, 1997	6 649 138	79 450	-	53 360	212 852	2 609 175	1 036 615

Manitoba	Saskatchewan	Alberta	British Columbia - Colombie- Britannique	Yukon	Northwest Territories - Territoires du Nord-Ouest	
	nameplate rat	ing in kilowatts -	puissance indiquée	en kilowatts		
						Services d'électricité et industries
4 887 325	835 860	840 320	11 667 847	76 300	54 860	Hydro-électrique
242 800	2 066 674	7 378 355	1 614 214	-	-	Vapeur
-	-	-	-	-	-	Nucléaire
10 990	11 280	52 844	70 204	54 185	174 072	Combustion interne
-	154 920	584 700	203 000		22 100	Turbine à combustion
253 790	2 232 874	8 015 899	1 887 418	54 185	196 172	Total thermique
-		21 276	-	-	-	Non-conventionnelle
5 141 115	3 068 734	8 877 495	13 555 265	130 485	251 032	TOTAL, PUISSANCE INSTALLÉE
4.67	2.79	8.07	12.32	0.12	0.23	% DU TOTAL CANADIEN
5 165 280	3 088 484	8 828 745	13 470 165	134 905	244 432	TOTAL, PUISSANCE INSTALLÉE, 1997
-0.46	-0.63	0.55	0.63	-3.27	2.70	CHANGEMENT EN % DE 1997
						Services publics
4 887 325	835 860	-	10 018 800	75 000	47 500	Hydro-électrique
220 000	2 007 000	1 795 000	912 500	-	-	Vapeur
-	-	-	-	-	-	Nucléaire
10 990	-	5 725	64 804	40 430	126 110	Combustion interne
	154 920	123 500	93 000	-	2 600	Turbine à combustion
230 990	2 161 920	1 924 225	1 070 304	40 430	128 710	Total thermique
-	-	-	-	-	-	Non-conventionnelle
5 118 315	2 997 780	1 924 225	11 089 104	115 430	176 210	TOTAL, PUISSANCE INSTALLÉE
5.63	3.30	2.12	12.19	0.13	0.19	% DU TOTAL CANADIEN
5 142 480	2 997 780	1 899 225	11 004 104	120 230	174 420	TOTAL, PUISSANCE INSTALLÉE, 1997
-0.46	0.00	1.31	0.77	-3.99	1.02	CHANGEMENT EN % DE 1997
						Services privés
-	-	840 320	406 200	1 300	-	Hydro-électrique
-	-	5 312 000	67 000		-	Vapeur
-	-	-	-	-	-	Nucléaire
-	- 1	36 390	1 350	13 755	1 525	Combustion interne
•	- 1	256 000	-	-	-	Turbine à combustion
-	-	5 604 390	68 350	13 755	1 525	Total thermique
-	-	21 276	-		-	Non-conventionnelle
	-	6 465 986	474 550	15 055	1 525	TOTAL, PUISSANCE INSTALLÉE
0.00	0.00	51.80	3.80	0.12	0.01	% DU TOTAL CANADIEN
	-	6 442 286	477 600	14 675	1 525	TOTAL, PUISSANCE INSTALLÉE, 1997
0.00	0.00	0.36	-0.63	2.58	0.00	CHANGEMENT EN % DE 1997
						Industries
_	_		1 242 847	-	7 360	Hydro-électrique
22 800	59 674	271 355	634 714			Vapeur
	-		-	-	-	Nucléaire
	11 280	10 729	4 050	-	46 437	Combustion interne
	-	205 200	110 000	-	19 500	Turbine à combustion
22 800	70 954	487 284	748 764	-	65 937	Total thermique
	-	-	-	-	-	Non-conventionnelle
22 800	70 954	487 284	1 991 611		73 297	TOTAL, PUISSANCE INSTALLÉE
0.35	1.08	7.43	30.37	0.00	1.12	% DU TOTAL CANADIEN
22 800	90 704	487 234	1 988 461	-	68 487	TOTAL, PUISSANCE INSTALLÉE, 1997
0.00	-21.77	0.01	0.15	0.00	7.02	CHANGEMENT EN % DE 1997

TABLE 2. Conventional Thermal Generating Capacity by Province or Territory and by Principal Fuel, 1998

TABLE 2. Conven			Steam		Internal Co				
			Vapeur				Combustic	on interne	
	Coal	Oil	Natural gas	Other -	Total	Oil -	Natural gas	Others	Total
	Charbon	Mazout	Gaz naturel	Autres		Mazout	Gaz naturel	Autres	
			namep	late rating in kil	owatts - puissand	e indiquée en ki	lowatts	1	
Newfoundland Utilities Industries	-	490 000	-	-	490 000	32 556	-	-	32 556
Total	-	490 000	•	-	490 000	32 556	-	-	32 556
Prince Edward Island Utilities	-	65 000	-		65 000	11 136	-	-	11 136
Industries Total	-	65 000	-	-	65 000	- 11 136	-		11 136
Nova Scotia									11 150
Utilities	1 280 000	332 000		21 300	1 633 300	-	-	-	-
Industries Total	1 280 000	27 560 359 560	-	19 950 41 250	47 510 1 680 810	-	-	-	-
New Brunswick	1 200 000	339 300	-	41 230	1 000 010	-	-	•	-
Utilities	570 000	1 277 000	**	322 000	2 169 000	15 338	_	_	15 338
Industries	-	6 000		189 412	195 412	-	-	-	-
Total	570 000	1 283 000	-	511 412	2 364 412	15 338	-	-	15 338
Québec Utilities		600,000		74.700	(74.700	100.000			
Industries		600 000	6 000	74 700 89 800	674 700 95 800	123 300 1 900			123 300 1 900
Total	-	600 000	6 000	164 500	770 500	125 200	-		125 200
Ontario									
Utilities	7 797 000	2 200 000	330 700	184 600	10 512 300	2 000	12 600	5 600	20 200
Industries Total	7 797 000	2 200 000	311 500 642 200	143 500 328 100	455 000 10 967 300	2 000	3 960 16 560	5 600	3 960 24 160
Manitoba		2200 000	0.12.200	320 100	10 707 300	2 000	10 300	3 000	24 100
Utilities	220 000	-	-	-	220 000	10 990	-	-	10 990
Industries	220 000	-	-	22 800	22 800	10.000	-	-	
Total	220 000	*	-	22 800	242 800	10 990	-	-	10 990
Saskatchewan Utilities	1 766 000	_	241 000		2 007 000				
Industries	-	-	37 362	22 312	59 674	11 280	-		11 280
Total	1 766 000	-	278 362	22 312	2 066 674	11 280	-	-	11 280
Alberta	5,000,000								
Utilities Industries	5 900 000	-	1 195 000 131 855	12 000 139 500	7 107 000 271 355	16 090 6 279	26 025 4 450	-	42 115
Total	5 900 000	-	1 326 855	151 500	7 378 355	22 369	30 475	-	10 729 52 844
British Columbia									
Utilities	-	-	912 500	67 000	979 500	41 704	24 450	-	66 154
Industries Total		-	113 500 1 026 000	521 214 588 214	634 714 1 614 214	41 704	4 050	*	4 050
Yukon			1 020 000	200 214	1014214	41 /04	28 500	-	70 204
Utilities	-	-	-	-	-	54 185	-	_	54 185
Industries	-	-	-	-	-	1 -	-	-	21105
Total	-	-	~	-	-	54 185	-	-	54 185
Northwest Territories Utilities						127 (25			
Industries	-		-	-	-	127 635 46 437		-	127 635 46 437
Total	-		-			174 072	-	-	174 072
Canada									
Utilities Industries	17 533 000	4 964 000 33 560	2 679 200	681 600	25 857 800	434 934	63 075	5 600	503 609
Total	17 533 000	4 997 560	600 217 3 279 417	1 148 488 1 830 088	1 782 265 27 640 065	65 896 500 830	12 460 75 535	5 600	78 356 581 965
					2. 0.0 003	200 030	73 333	3 000	301 703

TABLEAU 2. Capacité génératrice thermique classique, par province ou territoire et combustible principal, 1998

						ne	mbustion Turbi	Cor
			Total					
						ion	bine à combusti	Tur
		Other	Natural gas	Oil	Coal		Natural gas	Oil
	Total	-	-	-	-	Total		-
		Autres	Gaz naturel	Mazout	Charbon		Gaz naturel	Mazout
			e en kilowatts	issance indiqué	in kilowatts - pu	nameplate rating		
700 7k.T					1			
Terre-Neuve Services	672 556			672 556		150 000		150,000
	012 330		-	012 330		130 000		150 000
Total	672 556	-	-	672 556	-	150 000	-	150 000
Île-du-Prince-Édouar								
	116 586	-	-	116 586	-	40 450	-	40 450
Industries	116 506	-	-	- 116 506	-	10.150	-	
	116 586	-	-	116 586	-	40 450	-	40 450
Nouvelle-Écosse Services	1 855 600	21 300		554 200	1 200 000	222 200		222 200
1	47 510	19 950	-	554 300 27 560	1 280 000	222 300		222 300
	1 903 110	41 250	-	581 860	1 280 000	222 300	-	222 300
Nouveau-Brunswick								
	2 770 338	322 000	-	1 878 338	570 000	586 000		586 000
1	195 412	189 412	-	6 000	-	-	-	-
	2 965 750	511 412	-	1 884 338	570 000	586 000	-	586 000
Québec								
1	1 699 200	74 700	31 000	1 593 500	-	901 200	31 000	870 200
	97 700 1 796 900	89 800	6 000	1 900	-			-
Ontario	1 /90 900	164 500	37 000	1 595 400	-	901 200	31 000	870 200
1	11 536 500	190 200	1 247 400	2 301 900	7 797 000	1 004 000	904 100	00.000
<b>}</b>	699 610	143 500	556 110	2 301 900	7 797 000	240 650	240 650	99 900
T T	12 236 110	333 700	1 803 510	2 301 900	7 797 000	1 244 650	1 144 750	99 900
Manitoba								
1	230 990	-	-	10 990	220 000	-	-	-
	22 800	22 800	-	10.000	-	-	-	-
	253 790	22 800	-	10 990	220 000	-	-	-
Saskatchewan Services	2 161 920		395 920		1.766.000	154.020	154.000	
	70 954	22 312	37 362	11 280	1 766 000	154 920	154 920	-
	2 232 874	22 312	433 282	11 280	1 766 000	154 920	154 920	_
Alberta								
Services	7 528 615	12 000	1 600 525	16 090	5 900 000	379 500	379 500	
	487 284	139 500	341 505	6 279	-	205 200	205 200	-
	8 015 899	151 500	1 942 030	22 369	5 900 000	584 700	584 700	-
Colombie-Britanniqu	1.100 (5)	67.000						
	1 138 654 748 764	67 000 521 214	982 950	88 704	-	93 000	46 000	47 000
1	1 887 418	588 214	227 550 1 210 500	88 704		110 000 203 000	110 000 156 000	47 000
Yukon		300 211	1210300	86 704		203 000	130 000	47 000
	54 185	_	_	54 185				
- Industries	-	-	-	54 105	-			-
5 Total	54 185	-	-	54 185		-	-	-
Territoires du Nord-								
	130 235	-	-	130 235	-	2 600	-	2 600
1	65 937	-	19 500	46 437	-	19 500	19 500	-
	196 172	*	19 500	176 672	-	22 100	19 500	2 600
Canada	20.005.270	607.000	4.057.505	- 44				
1	29 895 379 2 435 971	687 200 1 148 488	4 257 795 1 188 027	7 417 384   99 456	17 533 000	3 533 970	1 515 520	2 018 450
Industries	& TJJ フ11	1 835 688	5 445 822	99 430	-	575 350	575 350	-

TABLE 3. Listing of Generating Capacity Changes, 1998

	** 1	KW
	Hydro	
Newfoundland - Terre-Neuve		
DEER LAKE POWER CO LTD		
Deer Lake	capacity change - changement de capacité	19
NEWFOUNDLAND AND LABRADOR HYDRO ELECT	RIC CORP	
Bay D'Espoir	capacity change - changement de capacité	12 00
NEWFOUNDLAND LIGHT & POWER CO LTD		
Rose Blanche Brook	new station - nouvelle centrale	6 10
Total Newf	oundland - Terre-Neuve	18 29
Nova Scotia - Nouvelle-Écosse		
NOVA SCOTIA POWER INC		,
Avon #1	capacity change - changement de capacité	-3 15
Avon #2	capacity change - changement de capacité	50
Big Falls	capacity change - changement de capacité	1 60
Cowie Falls	capacity change - changement de capacité	2
Deep Brook	capacity change - changement de capacité	10
Dickie Brook	capacity change - changement de capacité	-1 2
Fourth Lake	capacity change - changement de capacité	- 80
Gulch	capacity change - changement de capacité	- 30
Harmony	capacity change - changement de capacité	1
Hells Gate	capacity change - changement de capacité	- 1:
Hollow Bridge	capacity change - changement de capacité	- 1
Lequille	capacity change - changement de capacité	19
Lower Great Brook	capacity change - changement de capacité	- 61
Lower Lake Falls	capacity change - changement de capacité	- 1:
Malay Falls	capacity change - changement de capacité	- 6
Methals	capacity change - changement de capacité	- 4
Mill Lake	capacity change - changement de capacité	- 3
Nictaux	capacity change - changement de capacité	4
Paradise	capacity change - changement de capacité	6
Ridge	capacity change - changement de capacité	- 50
Roseway	capacity change - changement de capacité	- 2
Ruth Falls	capacity change - changement de capacité	1:
Sandy Lake	capacity change - changement de capacité	4
Sissiboo Falls	capacity change - changement de capacité	- 70
Tide Water	capacity change - changement de capacité	
Tusket	capacity change - changement de capacité	- 4
Weymouth Falls		54
White Rock	capacity change - changement de capacité	1 20
Wreck Cove	capacity change - changement de capacité	- 30
	capacity change - changement de capacité	30 00
	Scotia - Nouvelle-Écosse	27 69
uébec		
ENTRALE HYDROÉLECTRIQUE LA SARRE 2		
La Sarre 2	change in unit(s) - changement d'unité(s)	20
LKEM METAL CANADA INC		
Chicoutimi	change in unit(s) - changement d'unité(s)	6 00
YDRO-MONTMAGNY INC		
Montmagny	capacity change - changement de capacité	60
INERGEX SOCIÉTÉ EN COMMANDITE		
Complexe Portneuf	station closed - centrale fermée	-18 70

SOCIÉTÉ D'ÉNERGIE DE LA RIVIÈRE STE-ANNE II	NC	KW
Chutes-à-Gorry	capacity change - changement de capacité	1 800
SOCIÉTÉ EN COMMANDITE CHUTE FORD	capacity change changement do capacite	
Glenford	capacity change - changement de capacité	1 950
THIBAUDEAU-RICARD INC		
Shawinigan	revision(s) - révision(s)	1 750
Total Que		-6 400
Ontario		
CANADIAN HYDRO DEVELOPERS INC		
Appleton	new station - nouvelle centrale	1 40
Galetta	new station - nouvelle centrale	1 550
GREAT LAKES POWER LIMITED		
Mackay	change in unit(s) - changement d'unité(s)	10 700
Scott Falls	change in unit(s) - changement d'unité(s)	7 600
ONTARIO HYDRO		
Cameron	capacity change - changement de capacité	2 340
Robert H Saunders	capacity change - changement de capacité	10 10
Sir Adam Beck #1	capacity change - changement de capacité	- 14
Sir Adam Beck #2	capacity change - changement de capacité	18 79
ST LAWRENCE SEAWAY AUTHORITY		
Welland	capacity change - changement de capacité	-3 000
Total Ont	tario	49 34
Manitoba		
WINNIPEG HYDRO ELECTRIC SYSTEM		
Pointe Du Bois	change in unit(s) - changement d'unité(s)	-3 00
Total Ma		-3 00
Alberta		
TRANSALTA ENERGY CORPORATION		
Mildred Lake	new station - nouvelle centrale	1 45
Total Alb		1 450
	ei ta	1 45
British Columbia - Colombie-Britannique B C HYDRO		
Bridge River #1	capacity change - changement de capacité	62 00
Bridge River #2	capacity change - changement de capacité	-5 000
Kootenay Canal	capacity change - changement de capacité	11 000
Mica	capacity change - changement de capacité	13 000
Shuswap Falls	capacity change - changement de capacité	800
PACIFICA PAPERS COMPANY LIMITED PARTNER		
Stillwater	capacity change - changement de capacité	1 60
QUEEN CHARLOTTE POWER CORPORATION		
Moresby Lake	capacity change - changement de capacité	-3 05
	tish Columbia - Colombie-Britannique	80.35
Northwest Territories - Territoires du Nord		
NORTHWEST TERRITORIES POWER CORP	1-Ouest	
	new station - nouvelle centrale	. 430
Snare Cascades	capacity change - changement de capacité	- 20
Snare Falls/Johnny Simpson	rthwest Territories - Territoires du Nord-Ouest	4 10
Total Hyd	1	171 833

		KW
	Steam - Vapeur	
Prince Edward Island - Île-du-Pri	nce-Édouard	
MARITIME ELECTRIC CO LTD		
Charlottetown	change in unit(s) - changement d'unité(s)	-4 000
7.	otal Prince Edward Island - Île-du-Prince-Édouard	-4 000
Nova Scotia - Nouvelle-Écosse		
NOVA SCOTIA POWER INC		
Glace Bay	station closed - centrale fermée	- 116 000
Lingan	capacity change - changement de capacité	-12 800
Point Aconi	capacity change - changement de capacité	-1 450
Point Tupper	capacity change - changement de capacité	. 6 000
Trenton	capacity change - changement de capacité	21 000
Tufts Cove	capacity change - changement de capacité	-23 000
THE BROOKLYN ENERGY CENTRE		
Brooklyn	revision(s) - révision(s)	-1 700
7	otal Nova Scotia - Nouvelle-Écosse	- 127 950
New Brunswick - Nouveau-Bruns	vick	
NEW BRUNSWICK POWER CORPORAT		
Coleson Cove	capacity change - changement de capacité	-12 600
7	otal New Brunswick - Nouveau-Brunswick	-12 600
Ontario	omi New Brunswick - Nouveau-Brunswick	*12 000
AES KINGSTON INC		
Kingston	movinion(a) -faili(a)	65.000
CHAPLEAU CO-GENERATION LIMITED	revision(s) - révision(s)	-65 000
Chapleau	revision(s) - révision(s)	200
EASTERN POWER DEVELOPERS INC	104151011(5) - 104151011(5)	200
Brock/Pickering	capacity change - changement de capacité	-5 500
FORT JAMES MARATHON LTD	capacity change changement de capacite	±3 300
Marathon	closed unit(s) (temporarily) - unité(s) fermée(s) (temporairement)	-13 000
KIRKLAND LAKE POWER CORPORATI		-15 000
Kirkland Lake	capacity change - changement de capacité	7 900
ONTARIO HYDRO	. , , , , , , , , , , , , , , , , , , ,	, , , ,
Nanticoke	capacity change - changement de capacité	25 000
SPRUCE FALLS INC		
Kapuskasing Mill	change in unit(s) - changement d'unité(s)	-12 500
TRANSCANADA POWER SERVICES INC		
Nipigon	revision(s) - révision(s)	-22 000
Tunis	capacity change - changement de capacité	-6 000
Т	otal Ontario	-90 900
Manitoba		
MANITOBA HYDRO		
Brandon	capacity change - changement de capacité	-5 000
Selkirk	capacity change - changement de capacité	-12 000
т	otal Manitoba	
Alberta	V AND	-17 000
Alberta ATCO ELECTRIC		
Battle River		
MEDICINE HAT CITY OF	change in unit(s) - changement d'unité(s)	-62 000
Medicine Hat	change in unit(e)	
	change in unit(s) - changement d'unité(s)	25 000
1	otal Alberta	-37 000

		KW
British Columbia - Colombie-Brita	annique	
CRESTBROOK FOREST INDUSTRIES LT	D	
Skookumchuck NORTHWOOD INC	capacity change - changement de capacité	2 500
Fraser Flats	capacity change - changement de capacité	-1 400
Т	Cotal British Columbia - Colombie-Britannique	1 100
	otal Steam - Vapeur	- 288 350
1	•	200 220
	<b>Internal Combustion - Combustion interne</b>	
Newfoundland - Terre-Neuve		
NEWFOUNDLAND AND LABRADOR HY		126
Davis Inlet	change in unit(s) - changement d'unité(s)	136
Francois	capacity change - changement de capacité	68
L'Anse-au-Loup	revision(s) - révision(s)	- 600
Little Bay Islands	capacity change - changement de capacité	- 100
Nain	capacity change - changement de capacité	20 404
Rigolet	change in unit(s) - changement d'unité(s)	
1	Total Newfoundland - Terre-Neuve	-72
Québec		
HYDRO-QUÉBEC		
Blanc-Sablon	change in unit(s) - changement d'unité(s)	-3 200
La Romaine	change in unit(s) - changement d'unité(s)	1 135
Obedjiwan	capacity change - changement de capacité	2 000
Weymontachie	change in unit(s) - changement d'unité(s)	- 320
Т	Total Québec	- 385
Manitoba		
MANITOBA HYDRO		
Garden Hill	station closed - centrale fermée	-4 165
Lac Brochet	change in unit(s) - changement d'unité(s)	825
Red Sucker Lake	station closed - centrale fermée	-1 250
Shamattawa	change in unit(s) - changement d'unité(s)	425
T	Total Manitoba	-4 165
Saskatchewan		
HUDSON BAY MINING AND SMELTING	COLTD	
Flin Flon	capacity change - changement de capacité	-19 750
	1 7 5 7	-19 750
	Total Saskatchewan	-19 /30
Alberta		
ATCO ELECTRIC		400
Chinchaga	capacity change - changement de capacité	- 100
Colin Kidney	capacity change - changement de capacité	- 800
Fox Lake	change in unit(s) - changement d'unité(s)	- 500
Panny River	capacity change - changement de capacité	300
Skunk Lake	station closed - centrale fermée	- 500
Trout Lake	capacity change - changement de capacité	- 350
BURNCO ROCK PRODUCTS LTD	aharra in unistat ahangan and Hunistat	50
Calgary	change in unit(s) - changement d'unité(s)	
7	Total Alberta	-1 900

P.://i.l. C.ll.'. C.ll.'. P.:/		KW
British Columbia - Colombie-Britannique BCHYDRO		
Anahim	chance in unit(a) share are at the state (a)	500
Dease Lake	change in unit(s) - changement d'unité(s)	500
Eddontenajon	capacity change - changement de capacité	400
•	change in unit(s) - changement d'unité(s)	100
Fort Nelson	change in unit(s) - changement d'unité(s)	2 200
Masset	change in unit(s) - changement d'unité(s)	- 850
Sandspit	change in unit(s) - changement d'unité(s)	850
GREATER VANCOUVER REGIONAL DISTRICT		
Iona Island	change in unit(s) - changement d'unité(s)	450
Total Brit	tish Columbia - Colombie-Britannique	3 650
Yukon		•
YUKON ELECTRICAL COMPANY LIMITED		
Old Crow	capacity change - changement de capacité	380
YUKON ENERGY CORPORATION		
Dawson City	change in unit(s) - changement d'unité(s)	1 400
Faro	change in unit(s) - changement d'unité(s)	-6 200
Total Yuk		-4 420
Northwest Territories - Territoires du Nord		-4-420
BHP DIAMONDS INC	i-Ouest	
Ekati	new station - nouvelle centrale	22.000
NORTHWEST TERRITORIES POWER CORP	new station - nouvene centrale	22 000
Arctic Bay	conscient shows a shown with the second	40
Arviat	capacity change - changement de capacité	40
Baker Lake	capacity change - changement de capacité	140
Broughton Island	capacity change - changement de capacité	75
	capacity change - changement de capacité	195
Cambridge Bay Cape Dorset	capacity change - changement de capacité	-15
Coral Harbour	capacity change - changement de capacité	-5
Deline	capacity change - changement de capacité	-40
Fort Liard	capacity change - changement de capacité	30
Fort McPherson	capacity change - changement de capacité	-25
	capacity change - changement de capacité	-5
Fort Resolution	capacity change - changement de capacité	150
Fort Said	capacity change - changement de capacité	- 120
Fort Smith	capacity change - changement de capacité	- 150
Grise Fiord	capacity change - changement de capacité	35
Hall Beach	capacity change - changement de capacité	-10
Holman Island	capacity change - changement de capacité	60
Igloolik	capacity change - changement de capacité	35
Inuvik	capacity change - changement de capacité	820
Jackfish	capacity change - changement de capacité	- 200
Kimmirut	capacity change - changement de capacité	30
Kugluktuk	capacity change - changement de capacité	-5
Lutsel k'e	capacity change - changement de capacité	25
Norman Wells	capacity change - changement de capacité	180
Pangnirtung	capacity change - changement de capacité	-5
Pelly Bay	capacity change - changement de capacité	325
Pine Point	station closed - centrale fermée	-4 000
Pond Inlet	capacity change - changement de capacité	-5
Rae Lakes	capacity change - changement de capacité	50
Rankin Inlet	capacity change - changement de capacité	-30
Repulse Bay	capacity change - changement de capacité	95

			KW
Northwest Territories - Ter			
NORTHWEST TERRITORIES PO	WER CORP	5. 1	50
Resolute Bay		capacity change - changement de capacité	50
Sachs Harbour		capacity change - changement de capacité	25
Taloyoak		capacity change - changement de capacité	-5
Wrigley		capacity change - changement de capacité	-50
ROYAL OAK MINES INC			17 100
Colomac	777 4 1 787 48 4	station closed - centrale fermée	-17 190
		Territories - Territoires du Nord-Ouest	2 500
		ombustion - Combustion interne	-24 542
	Combustio	n Turbine - Turbine à combustion	
Nova Scotia - Nouvelle-Éco	sse		
NOVA SCOTIA POWER INC			
Burnside		capacity change - changement de capacité	35 200
Tusket		capacity change - changement de capacité	925
Victoria Junction		capacity change - changement de capacité	6 000
	Total Nova Scoti	a - Nouvelle-Écosse	42 125
Québec			
HYDRO-QUÉBEC			
La Citière		change in unit(s) - changement d'unité(s)	79 120
	Total Québec		79 120
Ontario			
AES KINGSTON INC			
Kingston		revision(s) - révision(s)	70 000
ONTARIO HYDRO			
Bruce A		closed station (temporarily) - centrale fermée (temporairement)	-31 400
Bruce B		capacity change - changement de capacité	-7 400
Bruce Heavy Water		closed station (temporarily) - centrale fermée (temporairement)	-31 400
Darlington .		capacity change - changement de capacité	-2 000
TRANSCANADA POWER SERVI	ICES INC		
Nipigon		revision(s) - révision(s)	22 000
North Bay		capacity change - changement de capacité	-7 000
Tunis		revision(s) - révision(s)	31 000
	Total Ontario		43 800
Alberta			
ATCO POWER LTD			
Primrose		new station - nouvelle centrale	85 000
	Total Alberta		85 000
	Total Combustio	n Turbine - Turbine à combustion	250 045
	10mi Combastio	Nuclear - Nucléaire	
04		Nuclear - Nucleane	
Ontario			
ONTARIO HYDRO		1	-2 475 000
Bruce A		closed station (temporarily) - centrale fermée (temporairement)	-24/5 000
Bruce B		capacity change - changement de capacité	
	Total Ontario		-2 775 000
	Total Nuclear - N	lucléaire	-2 775 000

		KW
	Wind - Éolienne	
Québec		
SOCIÉTÉ EN COMMANDITE KW	V GASPÉ	
Cap-Chat	new station - nouvelle centrale	57 000
	Total Québec	57 000
Alberta		
VISION QUEST WINDELECTRIC	CINC	
Belly River Bend	new station - nouvelle centrale	600
Blue Ridge	new station - nouvelle centrale	600
	Total Alberta	1 200
	Total Wind - Éolienne	58 200
	Tidal - Marémotrice	
<b>Nova Scotia - Nouvelle-Écos</b> NOVA SCOTIA POWER INC	sse	
Tidal Unit	capacity change - changement de capacité	-15 758
	Total Nova Scotia - Nouvelle-Écosse	-15 758
	Total Tidal - Marémotrice	-15 758

TABLE 4. Hydro Plant Generating Capacity, by Province or Territory and Station, 1998

TABLEAU 4. Capacité génératrice des centrales hydroélectriques, par province ou territoire et centrale, 1998

					Plant
Owner - Propriétaire	Coordinates		Units	Years	Capacity
Plant - Centrale Fuel or Water Source - Combustible ou source d'eau	Coordonnées		Unités	Années	Capacité de la centrale
					KW
					K W
Newfoundland - Terre-Neuve					
ABITIBI-CONSOLIDATED INC					
Bishops Falls					
Exploits River	49 01 '	55 30 '	9	1916 - 1953	14 40
Buchans					
Buchans Lake	48 49 '	56 52 '	1	1988	1 85
Grand Falls					
Exploits River	49 01 '	55 40 '	5	1937 - 1950	44 500
Total					60 75
CHURCHILL FALLS (LABRADOR) CORPORATION LIMITED					
Churchill Falls			ł		
Churchill River	53 40 '	63 80 '	11	1971 - 1974	5 428 50
DEER LAKE POWER CO LTD					
Deer Lake					
Grand Lakes	49 10 '	57 25 '	9	1925 - 1929	125 06
Watsons Brook					
Corner Brook	48 57 '	57 57 '	2	1958	9 20
Total					134 26
IRON ORE COMPANY OF CANADA					
Menihek					
Menihek Lake	54 28 '	66 36 '	3	1954 - 1960	18 70
NEWFOUNDLAND AND LABRADOR HYDRO ELECTRIC CORP					
Bay D'Espoir					
Victoria R & White Bear R	47 56 '	55 46 '	7	1967 - 1977	628 00
Cat Arm					
Cat Arm River	50 10 '	56 45 '	2	1985	143 45
Hinds Lake					
Hinds Lake	49 05 '	57 12 '	1	1980	75 00
Paradise River					
Burnt Ile System	47 38 '	54 28 '	1	1989	8 01
Snooks Arm					
Sisters System	49 51 '	55 33 '	1	1957	56
Upper Salmon					
Victoria R & White Bear R	48 10 '	56 12 '	1	1983	84 00
Total					939 02
NEWFOUNDLAND LIGHT & POWER CO LTD					
Cape Broyle					
Horse Chops River	47 05 '	52 57 '	1	1952	6 00
Hearts Content					
Southern Cove Brook	47 52 '	53 22 '	1	1960	2 40
Horse Chops					
Horse Chops River	47 08 '	52 57 '	1	1953	7 65
Lawn					
Lawn River	46 56 '	55 33 '	1	1983	70
Lawii Kivci					
Lockston	48 23 '	53 21 '	2	1955 - 1961	3 00
	48 23 '	53 21 '	2	1955 - 1961	3 00

TABLE 4. Hydro Plant Generating Capacity, by Province or Territory and Station, 1998

TABLEAU 4. Capacité génératrice des centrales hydroélectriques, par province ou territoire et centrale, 1998

Owner - Propriétaire Plant - Centrale	- Centrale		Units - Unités	Years - Années	Plant Capacity  Capacité de la centrale
Fuel or Water Source - Combustible ou source d'eau					
Newfoundland - Terre-Neuve					KW
Mobile					
Mobile River	47 13 '	52 50 '	1	1951	9 35
Morris					
Mobile River	47 15 '	52 56 '	1	1983	1 09
New Chelsea					
New Chelsea Brook	48 02 '	53 13 '	1	1957	4 00
Petty Harbour Second Pond	45.00				
Pierres Brook	47 28 '	52 43 '	3	1908 - 1986	4 90
Pierres Brook	47.17.	52.501	,	1021	
Pitmans Pond	47 17 '	52 50 '	1	1931	3 20
New Chelsea Brook	48 04 '	53 12 '	1	1050	0.0
Port Union	40 04	33 12	1	1959	80
Port Union River	48 30 '	53 05 '	2	1918	56
Rattling Brook	40 30	55 05	2	1910	30
Rattling Brook	49 05 '	55 16 '	2	1958	12 75
Rocky Pond		33 10		1750	12.73
Lamanche Canal	47 11 '	52 53 '	1	1943	3 20
Rose Blanche Brook				17.13	3 20
Rose Blanche Brook	47 40 '	58 42 '	1	1998	6 10
Sandy Brook					0.10
Sandy Brook	48 56 '	55 48 '	1	1963	5 95
Seal Cove					
Seal Cove Brook	47 26 '	53 06 '	2	1922 - 1927	3 74
Topsail					
Topsail Brook	47 32 '	52 56 '	1	1983	2 28
Tors Cove					
Tors Cove Pond	47 13 '	52 51 '	3	1942 - 1951	6 50
West Brook					
West Brook	46 55 '	55 23 '	1	1942	70
Total					89 95
Total Newfoundland - Terre-Neuve					6 671 18
Nova Scotia - Nouvelle-Écosse					
DIVISION OF 146436 CANADA INC					
Morgan Falls			-		
Lahave River	44 27 '	65 15 '	1	1995	850
AINAC DACIN DUI D. O. DOUIDD CO. T.					
MINAS BASIN PULP & POWER CO LTD					
Salmon Hole Panuke Lake					
St Croix	44 56 '	64 03 '	1	1938	2 000
St Croix River	14 55	64.00			
Total	44 56 '	64 03 '	1	1934	3 000
i otai					5 000

TABLE 4. Hydro Plant Generating Capacity, by Province or Territory and Station, 1998

TABLEAU 4. Capacité génératrice des centrales hydroélectriques, par province ou territoire et centrale, 1998

Owner - Propriétaire	Coordinates - Coordonnées		Units - Unités	Years - Années	Plant Capacity  - Capacité de la centrale
Plant - Centrale Fuel or Water Source - Combustible ou source d'eau					
,					KW
Nova Scotia - Nouvelle-Écosse					
NOVA SCOTIA POWER INC					
Avon #1					
Avon River	44 52 '	64 13 '	1	1991	4 6
Avon #2				4000	2.5
Avon River	44 52 '	64 13 '	1	1929	3 5
Big Falls	44.06 ?	CAEE,	2	1929	10 6
Mersey River	44 06 '	64 55 '	لم ا	1929	10 0
Cowie Falls	44 04 '	64 46 '	2	1938	7 4
Mersey River	44 04	04 40	4	1936	, -
Deep Brook Mersey River	44 03 '	64 47 '	2	1950	9 1
Dickie Brook	1 44 05	0-1-17		1750	,
Dickie Brook	45 25 '	61 30 '	2	1948	26
Fall River	75 25	01 50	-	1710	
Mcleods Brook	44 49 '	63 37 '	1	1985	5
Fourth Lake		05 5 7		., 00	
Sissiboo River	44 31 '	63 43 '	1	1983	2 2
Gisborne		00 10			
Mcleods Brook	45 07 '	62 21 '	1	1982	3 5
Gulch		02 21			
Bear River	44 34 '	65 38 '	1	1952	5.7
Harmony					
Medway River	44 25 '	65 02 '	1	1943	
Hells Gate			1		
Black River	45 03 '	64 25 '	2	1930 - 1949	6.8
Hollow Bridge					
Black River	45 01 '	64 22 '	1	1942	5.2
Lequille					
Allain River	44 43 '	65 29 '	1	1968	13
Lower Great Brook					
Mersey River	44 05 '	64 39 '	2	1955	3 9
Lower Lake Falls					
Mersey River	44 08 '	64 55 '	2	1929	7:
Lumsden					
Black River	45 01 '	64 25 '	1	1949	2.5
Malay Falls					
East River	44 59 '	62 29 '	3	1924	3 (
Methals					
Gaspereaux Lake	44 57 ?	64 26 '	1	1949	3 (
Mill Lake					
North East River	44 43 '	63 54 '	2	1922	2.2
Nictaux					
Nictaux River	44 55 '	65 01 '	1	1954	7 3
Paradise					
Paradise Brook	44 50 '	65 15 '	1	1950	4:
Ridge					
Bear River	44 33 '	65 36 '	1	1957	3 :
Roseway					
Roseway River	43 46 '	65 20 '	2	1921 - 1937	

Centrales d'énergie électrique, 1998

TABLE 4. Hydro Plant Generating Capacity, by Province or Territory and Station, 1998

TABLEAU 4. Capacité génératrice des centrales hydroélectriques, par province ou territoire et centrale, 1998

Owner - Propriétaire Plant - Centrale	Coordinates - Coordonnées		Units - Unités	Years - Années	Plant Capacity - Capacité de la centrale
Fuel or Water Source - Combustible ou source d'eau					
N C 4 N 5					KW
Nova Scotia - Nouvelle-Écosse					
Ruth Falls  East River	44.50 ?	(2.20.1	2	1005 1006	
Sandy Lake	44 58 '	62 30 '	3	1925 - 1936	7 10
Indian River	44 43 '	63 55 '	2	1928	2.60
Sissiboo Falls	44 43	03 33	2	1920	3 60
Sissiboo River	44 24 '	65 54 '	1	1961	5 30
Tide Water			Î	1701	3 30
North East River	44 42 '	63 53 '	2	1922	4 20
Tusket					
Tusket River	43 53 '	65 58 '	3	1929	2 700
Upper Lake Falls					
Rossignol Lake	44 09 '	64 58 '	2	1929	5 400
Weymouth Falls					
Sissiboo River	44 24 '	65 56 '	2	1961 - 1967	19 200
White Rock					
Gaspereaux River	45 04 '	64 22 '	1	1952	2 900
Wreck Cove	46.00				
Cheticamp River	46 32 '	60 26 '	2	1978	230 000
Total Total Nova Scotia - Nouvelle-Écosse					393 600
					399 450
New Brunswick - Nouveau-Brunswick					
B J HARGROVE LTD					
Hargrove					
Monquart River	46 31 '	67 36 '	2	1970 - 1978	800
DEPARTMENT OF NATURAL RESOURCES & ENERGY					
Musquash Pierr					
Musquash River	45 12 '	66 21 '	2	1920	4 640
EDMUNDSTON CITY OF			1		
Green River					
Green River	47.27.	(0.10.1		1020 1001	
Olcon Kivol	47 27 '	68 19 '	3	1930 - 1984	2 900
FRASER PAPERS INC (CANADA)					
Edmundston					
Madawaska River	47 22 '	68 20 '	2	1918	2.000
	77.22	08 20	2	1916	2 000
MAINE & NEW BRUNSWICK ELECTRIC POWER LTD					
Tinker					
Aroostook River	46 49 '	67 46 '	5	1922 - 1965	30 840
		0, 10		1722 - 1703	30 840
lectric Power Generating Stations, 1998					

TABLE 4. Hydro Plant Generating Capacity, by Province or Territory and Station, 1998

TABLEAU 4. Capacité génératrice des centrales hydroélectriques, par province ou territoire et centrale, 1998

Owner - Propriétaire	Coordin	Coordinates		Years	Plant Capacity
Plant - Centrale Fuel or Water Source - Combustible ou source d'eau	Coordon	Coordonnées		Années	- Capacité de la centrale
					KW
New Brunswick - Nouveau-Brunswick					
NEW BRUNSWICK POWER CORPORATION					
Beechwood					
Saint John River	46 33 '	67 41 '	3	1957 - 1962	112 500
Grand Falls/Grand-Sault					
Saint John River	47 03 '	67 44 '	4	1928 - 1931	63 00
Mactaquac					
Saint John River	45 57 '	66 52 '	6	1968 - 1980	653 40
Milltown					
St Croix River	45 10 '	67 18 '	7	1920 - 1969	4 01
Sisson				1065	10.00
Sisson Lake	47 16 '	67 15 '	1	1965	10 00
Tobique	16.46	(7) (7)		1052	20.00
Tobique River	• 46 46 '	67 37 '	2	1953	20 00 <b>862 91</b>
Total					802 91
MURFIT-STONE CONTAINER CORPORATION					
Great Falls	47.00	65 51 1	3	1921 - 1930	10 80
Nepisequit River	47 22 '	65 54 '	3	1921 - 1930	10 80
T GEORGE PULP & PAPER CO LTD					
St George					
Magaguadavic River	45 07 '	66 50 '	4	1950 - 1978	4 40
Total New Brunswick - Nouveau-Brunswick					919 29
Québec					
ABITIBI-CONSOLIDATED INC					
Adam Cunningham					
Lac Brochet	48 40 '	71 10 '	1	1953	6 37
Chicoutimi					
Rivière Chicoutimi	48 25 '	71 03 '	1	1923	9 90
Chute-aux-Galets					10.00
Rivière Shipshaw	48 40 '	71 11 '	2	1921	13 60
Jim Gray	40 40 1	71 10 !		1953	51 00
Rivière Shipshaw	48 42 '	71 10 '	2	1933	31 00
Murdock Willson	48 27 '	70 14 '		1957	51 00
Rivière Shipshaw  Total	40 27	/0 14	1	1937	131 87
					13107
ALCAN ALUMINIUM LIMITED					
Chute du Diable	48 47 '	71 42 '	5	1952	187 25
Rivière Péribonka Chute à la Savane	40 47	11 72		1702	10, 23
Rivière Péribonka	48 49 '	71 47 '	5	1953	187 25
Chute-des-Passes					
Rivière Péribonka	49 54 '	71 15 '	5	1959 - 1960	742 50
Chute-à-Caron					
Rivière Saguenay	48 25 '	71 15 '	4	1931 - 1934	180 00
Isle-Maligne					
Lac St-Jean	48 35 '	71 38 '	12	1925 - 1937	336 00

TABLE 4. Hydro Plant Generating Capacity, by Province or Territory and Station, 1998

TABLEAU 4. Capacité génératrice des centrales hydroélectriques, par province ou territoire et centrale, 1998

Owner - Propriétaire	Coordi	Coordinates - Coordonnées		Years - Années	Plant Capacity
Plant - Centrale  Fuel or Water Source - Combustible ou source d'eau	Coordon				Capacité de la centrale
					KW
Québec					
Shipshaw					
Rivière Saguenay	48 26 '	71 12'	12	1942 - 1943	717 00
Total					2 350 00
ALGONQUIN POWER CORPORATION INC.					
Belleterre	47.051	70.001		1000	
Rivière Winneway  Donnacona	47 35 '	78 33 '	1	1992	2 33
Rivière Jacques-Cartier	46 27 '	71 55 '	1	1996	4 50
Ste-Brigitte-des-Saults	40 27	11 33	1	1990	4 30
Rivière Nicolet	46 00 '	71 59 '	1	1992	4 20
Total	1,000	71 37	1	1772	11 03
AYERS LTÉE					1103
Ayers 1 et 2					
Lac Massawippi	45 38 '	74 22 '	1	1994	3 300
BORALEX INC					
Buckingham					
Rivière du Lièvre	45 35 '	75 25 '	5	1994 - 1996	10 000
Montmorency					
Rivière Montmorency	46 54 '	71 07 '	1	1992	4 500
Rimouski					
Fleuve Rimouski	48 26 '	68 32 '	1	1995	3 500
St-François					
Rivière St-François	46 59 '	70 48 '	3	1995	2 100
St-Hyacinthe Rivière Yamaska	45.22.1	72.01.1		1004	2.55
St-Lambert	45 33 '	73 01 '	3	1994	2 550
Fleuve St-Laurent	45 30 '	73 31 '	1	1995	6 500
Total	45 50	75 51	1	1993	29 150
CENTRALE HYDROÉLECTRIQUE LA SARRE 2					29 130
La Sarre 2					
Rivière La Sarre	48 45 '	79 15 '	2	1995	800
COATICOOK LA VILLE DE					
Belding					
Rivière Coaticook	45 08 '	71 40'	2	1927	1 600
Penman	,5 00	7 10	-	1 / 40 /	1 000
Rivière Coaticook	45 08 '	71 40 '	2	1985	600
Saint Paul				1703	000
Rivière Coaticook	45 08 '	71 40 '	2	1985	550
Total					2 750

TABLE 4. Hydro Plant Generating Capacity, by Province or Territory and Station, 1998

TABLEAU 4. Capacité génératrice des centrales hydroélectriques, par province ou territoire et centrale, 1998

	Coordon	Coordinates - Coordonnées		Years - Années	Plant Capacity  Capacité de la
					centrale
Québec					
COULONGE ÉNERGIE					
Coulonge					
Coulonge River	45 51 '	76 46 '	2	1994	16 000
E B EDDY FOREST PRODUCTS LTD					
Chaudière Falls					
Ottawa River	45 25 '	75 43 '	3	1913	12 00
ELKEM METAL CANADA INC					
Chicoutimi	10.05	71.041		1000	20.00
Rivière Chicoutimi	48 25 '	71 04 '	1	1998	38 000
ENERGIE D L S INC					
Arthurville	46.481	50.401		1002	50
Rivière du Sud	46 47 '	70 43 '	1	1993	50
GULF POWER COMPANY					
Ste-Marguerite					15.66
Rivière Ste-Marguerite	50 13 '	66 40 '	2	1954	17 60
HYDRO BROMPTONVILLE INC					
Bromptonville	46.001	72.041		1007	10.00
Rivière St-François	46 30 '	72 04 '	1	1997	10 00
HYDRO CANOMORE INC					
Saint-Elzéar	10.451	(5.00)		1005	1.00
Rivière Hall	48 15 '	65 28 '	1	1995	1 04
HYDRO FRASER INC					
Hydro Fraser	45.50	60.001		1002	2.15
Rivière du Loup	47 50 '	69 32 '	1	1992	2 15
Rivière-du-Loup	47 50 '	69 32 '	1	1992	2 15
Rivière du Loup Total	4730	07 32	1	1772	4 30
HYDRO MAGOG					
La Grande Dame					
Lac Memphrémagog	45 16 '	72 07 '	2	1911	1 80
HYDRO WINDSOR INC					
Würtele					
Rivière St-François	42 16 '	82 57 '	1	1996	5 00

TABLE 4. Hydro Plant Generating Capacity, by Province or Territory and Station, 1998

TABLEAU 4. Capacité génératrice des centrales hydroélectriques, par province ou territoire et centrale, 1998

Owner - Propriétaire  Plant - Centrale  Fuel or Water Source - Combustible ou source d'eau	Centrale -		Units - Unités	Years - Années	Plant Capacity  Capacité de la centrale
					KW
Québec					KVV
HYDRO-MONTMAGNY INC					
Montmagny					
Rivière du Sud	46 44 '	70 25 '	,	1996	2 100
Niviere da Sud	40 44	10 23	1	1990	2 100
HYDRO-QUÉBEC					
Beauharnois					
Fleuve St-Laurent	45 19 '	73 55 '	38	1932 - 1996	1 656 860
Beaumont					
Rivière St-Maurice	45 32 '	72 49 '	6	1958 - 1959	243 000
Bersimis #1					
Rivière Bersimis	47 18 '	69 33 '	8	1956 - 1991	936 000
Bersimis #2					
Rivière Bersimis	49 11 '	69 13 '	5	1987 - 1991	798 000
Brisay					
Rivière La Grande	54 26 '	70 30 '	2	1993	446 500
Bryson					
Rivière Outaouais	45 40 '	76 38 '	3	1925 - 1981	61 000
Carillon					
Rivière Outaouais	45 34 '	74 23 '	14	1962 - 1964	654 500
Chelsea Rivière Gatineau					
Chute-Burroughs	45 31 '	75 47 '	5	1991 - 1996	150 700
Rivière Nigger	45.001	72.01.1		1000	
Chute-Hemmings	45 09 '	72 01 '	1	1929	1 600
Rivière St-François	45 52 '	72 27 '	6	1925	20.000
Chute-des-Chats	45 52	1221	0	1923	28 800
Rivière Outaouais	45 29 '	76 14 '	4	1931	89 300
Drummondville	13 2	7014		1931	09 300
Rivière St-François	45 53 '	72 29 '	4	1925 - 1995	16 200
Grand-Mère					10200
Rivière St-Maurice	45 37 '	72 41 '	9	1915 - 1984	149 575
Hart-Jaune					
Rivière Hart Jaune	51 49 '	67 48 '	3	1960	48 450
Hull #2					
Rivière des Outaouais	45 43 '	75 21 '	4	1920 - 1969	27 280
La Gabelle					
Rivière St-Maurice	46 27 '	72 44 '	5	1970 - 1975	136 580
La Grande 1					
Rivière La Grande	53 43 '	78 30 '	12	1994 - 1995	1 368 000
La Grande 2A					
Rivière La Grande	53 47 '	77 28 '	6	1991 - 1992	1 998 000
La Grande 3					
Rivière La Grande	53 44 '	75 59 '	12	1982 - 1984	2 304 000
La Grande 4		ma 25			
Rivière La Grande	53 52 '	73 28 '	9	1984 - 1986	2 650 500
La Tuque Rivière St-Maurice	47.02.1	70.10		10.10	
Lac Robertson	47 27 '	72 48 '	6	1940 - 1993	224 000
Rivière de Ha! Ha!	50.50	50.041		1000	00.511
	50 59 '	59 04 '	2	1995	23 760

TABLE 4. Hydro Plant Generating Capacity, by Province or Territory and Station, 1998

TABLEAU 4. Capacité génératrice des centrales hydroélectriques, par province ou territoire et centrale, 1998

Owner - Propriétaire	Coordin	Coordinates - Coordonnées		Years	Plant Capacity
Plant - Centrale  Fuel or Water Source - Combustible ou source d'eau	Coordor			Années	Capacité de la centrale
					KW
uébec					
Laforge 1					
Rivière La Grande	54 10 '	72 36 '	6	1993 - 1994	837 90
Laforge 2					
Rivière La Grande	54 35 '	71 16 '	2	1996	304 00
Les Cèdres					
Fleuve St-Laurent	45 18 '	74 02 '	17	1914 - 1924	153 00
Manic #1				1011 1015	
Rivière Manicouagan	49 11 '	68 20 '	3	1966 - 1967	184 4
Manic #2	40.201	(0.0()		1065 1065	1.015.0
Rivière Manicouagan	49 20 '	68 26 '	8	1965 - 1967	1 015 20
Manic #3	49 44 '	68 36 '		1975 - 1976	1 102 2
Rivière Manicouagan	49 44	08 30	6	19/3 - 19/0	1 183 20
Manic #5	50 39	68 44 '	8	1991 - 1994	1 528 0
Rivière Manicouagan Manic #5 PA	30 39	00 44	0	1991 - 1994	1 320 0
Rivière Manicouagan	50 39 '	68 44 '	4	1989 - 1990	1 064 0
Mitis #1	30 37	00 44		1707 1770	10010
Rivière Mitis	48 36 '	68 08 '	2	1922 - 1929	6.4
Mitis #2	1000	00 00	-		
Rivière Mitis	48 37 '	68 09 '	1	1947	4 2
Outardes #2					
Rivière aux Outardes	49 08 '	68 23 '	3	1978	453 9
Outardes #3					
Rivière aux Outardes	49 33 '	68 44 '	4	1969	756 2
Outardes #4					
Rivière aux Outardes	49 42 '	68 56 '	4	1969	632 0
Paugan					
Rivière Gatineau	45 49 '	75 56 '	8	1956 - 1990	250 1
Première-Chute					
Rivière Outaouais	47 36 '	79 27 '	4	1968 - 1975	124 2
Rapide #2					
Rivière Outaouais	48 56 '	78 35 '	4	1954 - 1964	48 0
Rapide #7	17.161	70.101		1041 1040	40.0
Rivière Outaouais	47 46 '	78 19 '	4	1941 - 1949	48 0
Rapide-Blanc	47.401	72.50 !		1005 1004	201.6
Rivière St-Maurice	47 48 '	72 59 '	6	1985 - 1994	201 6
Rapides-Farmers	45 20 1	75 47 '	5	1027 1047	00.2
Rivière Gatineau	45 30 '	75 47 '	5	1927 - 1947	98 2
Rapides-des-Quinze	47 35 '	79 18 '	6	1951 - 1990	94 5
Rivière Outaouais Rapides-des-Îles	4/33	17 10		1931 - 1990	74 3
Rivière Outaouais	47 35 '	78 21 '	4	1966 - 1973	146 5
Rivière-des-Prairies	7/33	75 21		1700 1713	1403
Rivière des Prairies	45 35 '	73 39 '	6	1929 - 1987	48 3
Robert-Bourassa	13 33				
Rivière La Grande	53 47 '	77 28 '	16	1979 - 1981	5 328 0
Saint-Narcisse					
Rivière Batiscan	46 33 '	72 25 '	2	1926	150

TABLE 4. Hydro Plant Generating Capacity, by Province or Territory and Station, 1998

TABLEAU 4. Capacité génératrice des centrales hydroélectriques, par province ou territoire et centrale, 1998

Owner - Propriétaire  Plant - Centrale	Coordi	nates	Units	Years	Plant Capacity
Fuel or Water Source - Combustible ou source d'eau	Coordo	nnées	Unités	Années	Capacité de la centrale
					KW
Québec					
Shawinigan #2 Rivière St-Maurice	46 32 '	72 46 '	8	1911 - 1990	191 50
Shawinigan #3 Rivière St-Maurice	46 32 '	72 46 '	3	1983 - 1984	171 90
Trenche	40 32	12 40	3	1903 - 1904	1/190
Rivière St-Maurice Total	45 45 '	72 52 '	6	1982 - 1992	302 40
HYDRO-SHERBROOKE					29 203 39
Abenaquis					
Rivière Magog	45 24 '	71 53 '	3	1910	2 80
Drummond		,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,			2 00
Rivière Magog Eustis	45 23 '	71 57 '	2	1928 - 1965	90
Rivière Coaticook	45 18 '	71 52 '	1	1986	70
Frontenac Rivière Magog	45 24 '	71 54 '	2	1917	2 20
Memphrémagog					
Rivière Magog Paton	45 15 '	72 09 '	2	1920	2 00
Rivière Magog	45 24 '	71 54 '	2	1926	1 70
Rock Forest Rivière Magog	45 20 '	72 00 '	2	1911	2 20
Weedon	13 20	72 00		1711	2 20
Rivière St-François Westbury	45 39 '	71 27 '	4	1920 - 1993	3 74
Rivière St-François	45 30 '	71 37 '	2	1929	4 80
Total					21 04
HYDRO-SNÉMO INC					
Rivière-du-Loup Rivière du Loup	47 49 '	69 32 '	1	1995	2 20
HYDROMEGA ENERGY INC					
Côte-Ste-Catherine					
Fleuve St-Laurent	46 55 '	71 45 '	3	1989 - 1995	11 10
HYDROMEGA G P INC					
Mont-Laurier					
Rivière du Lièvre	46 34 '	75 30 '	3	1937 - 1951	2 36

TABLE 4. Hydro Plant Generating Capacity, by Province or Territory and Station, 1998

TABLEAU 4. Capacité génératrice des centrales hydroélectriques, par province ou territoire et centrale, 1998

Owner - Propriétaire  Plant - Centrale  Fuel or Water Source - Combustible ou source d'eau	Coordinates - u Coordonnées		Units - Unités	Years - Années	Plant Capacity - Capacité de la centrale
					KW
Québec					
HYDROWATT SM-1 INC					
Clark City (Sept-Îles)					
Rivière Ste-Marguerite	50 14 '	66 25 '	1	1993	7 500
INDUSTRIES JAMES MACLAREN INC					
Dufferin Falls					
Rivière du Lièvre	45 36 '	75 25 '	2	1958 - 1959	38 250
High Falls					
Rivière du Lièvre	45 47 '	75 38 '	4	1930 - 1933	103 000
Masson					
Rivière du Lièvre	45 34 '	75 20 '	4	1933	112 000
Total					253 250
INNERGEX SOCIÉTÉ EN COMMANDITE					
Chute-à-Magnan					
Rivière du Loup	47 50 '	69 32 '	1	1994	7 700
Chutes Philias (PN-2)					
Rivière Portneuf	48 40 '	69 05 '	1	1996	9 990
Chutes du Quatre Milles (PN-1)					
Rivière Portneuf	48 40 '	69 05 '	1	1996	7 300
Les Crans Serrés (PN-3)					0.000
Rivière Portneuf	48 40 '	69 05 '	1	1996	8 200
Total					33 190
JONQUIÈRE VILLE DE					
Jonquière #1	10.071	71.151		1006	2.00/
Rivière aux Sables	48 25 '	71 15 '		1996	3 900
LA CIE HYDRO ÉLECTRIQUE MANICOUAGAN					
McCormick Dam					
Rivière Manicouagan	49 12 '	68 20 '	7	1957 - 1992	327 500
LA SOCIÉTÉ D'ÉNERGIE BELLE-RIVIÈRE INC Delta l			-		
Rivière Crache	48 20 '	72 30 '	1	1993	800
Riviele Claulic	,020	.200	-		
MINI-CENTRALES DE L'EST INC					
Inoac St-Jérôme					
Rivière du Nord	45 43 '	74 00 '	1	1997	1 20
Milliote de Note					
R S P HYDRO INC					
Birds					
Rivière Jacques-Cartier	46 44 '	71 42 '	2	1937 - 1996	4 42
Forestville RSP 11					
Rivière Sault Aux Cochons	48 44 '	69 04 '	2	1994	6 00
Forestville RSP 111					
Rivière Sault Aux Cochons	48 44 '	69 04 '	2	1994	5 30
Forestville RSP1					
Rivière Sault Aux Cochons	48 44 '	69 04 '	1	1954	1 00

Centrales d'énergie électrique, 1998 Statistique Canada - n° 57-206-XPB au catalogue

TABLE 4. Hydro Plant Generating Capacity, by Province or Territory and Station, 1998

TABLEAU 4. Capacité génératrice des centrales hydroélectriques, par province ou territoire et centrale, 1998

Owner - Propriétaire Plant - Centrale	Coordi	nates	Units	Years	Plant Capacity
Fuel or Water Source - Combustible ou source d'eau	Coordonnées		- Unités	Années	Capacité de la centrale
					KW
Québec					
McDougall					
Rivière Jacques-Cartier	46 45 '	71 42 '	3	1925 - 1995	5 400
Total					22 120
SNC LAVALIN					
Rawdon Rivière Ouareau	46.021	72 441			
Saint-Alban	46 03 '	73 44 '	1	1994	2 500
Rivière Sainte-Anne	46 55 '	72 05 '		1006	
Total	40 33	12 03	2	1996	8 200
SOCIÉTÉ EN COMMANDITE LA SARRE 1					10 700
La Sarre 1					
Rivière La Sarre	48 45 '	79 15 '	1	1994	900
	40 45	77 13	1	1774	900
SOCIÉTÉ D'ÉLECTRICITÉ ST-RAPHAËL					
Saint-Raphaël					
Rivière du Sud	46 48 '	70 45 '	3	1921	2 550
		, , , ,		1,721	2 330
SOCIÉTÉ D'ÉNERGIE DE LA RIVIÈRE STE-ANNE INC					
Chutes-à-Gorry					
Rivière Sainte-Anne	46 47 '	72 00 '	1	1997	4 900
SOCIÉTÉ D'ÉNERGIE PETITES BERGERONNES INC					
Bergeronnes					
Petite Rivière Bergeronnes	48 33 '	69 35 '	1	1994	2 500
SOCIÉTÉ EN COMMANDITE CHUTE FORD					
Glenford					
Rivière Sainte-Anne	45 38 '	72 25 '	1	1995	4 950
THE AVERAGE AND					
THIBAUDEAU-RICARD INC					
Shawinigan Rivière Shawinigan	16.00				
Riviere Snawinigan	46 32 '	72 45 '	1	1997	4 950
WALTHAM ÉNERGIE					
Waltham					
Rivière Noire	45 55 '	76 55 '	-	1017 1051	10.600
NATION TOLL	43 33	/0.55	5	1917 - 1951	10 600
Total Québec					32 568 863
					32 300 003
ectric Power Generating Stations, 1998					

TABLE 4. Hydro Plant Generating Capacity, by Province or Territory and Station, 1998

TABLEAU 4. Capacité génératrice des centrales hydroélectriques, par province ou territoire et centrale, 1998

Owner - Propriétaire	Coordin	ates	Units	Years	Plant Capacity
Plant - Centrale Fuel or Water Source - Combustible ou source d'eau	Coordon	Coordonnées		Années	Capacité de la centrale
Omtonio					KW
Ontario					
ABITIBI-CONSOLIDATED INC					
Calm Lake  Calm Lake	48 48 '	92 10 '	2	1928	9 350
Fort Frances	70 40	72 10		1/20	, 55,
Rainy River	48 38 '	93 20 '	8	1955	12 80
Iroquois Falls					
Abitibi River	48 46 '	80 40 '	12	1949	19 08:
Island Falls					
Abitibi River	49 35 '	81 23 '	4	1921	44 000
Kenora					
Lake Of The Woods	49 45 '	94 33 '	10	1923 - 1924	11 500
Norman	40.451	04.041		1025	16 500
Lake Of The Woods	49 45 '	94 34 '	5	1925	10 300
Sturgeon Falls Seine River	48 42 '	92 15 '	2	1927	7 650
Twin Falls	10 12	72 13		1,27	, , ,
Abitibi Lake	48 45 '	80 35 '	5	1921 - 1927	24 75
Total					145 63
ALGONQUIN POWER CORPORATION INC.					
Cameron Falls					
Aux Saubles River	46 17 '	82 09 '	1	1989	4 50
Carmichael Falls					
Groundhog River	49 08 '	82 03 '	1	1995	18 00
Chiblow Lake					
Chiblow lake	46 20 '	83 15 '	1	1993	1 65
Cordova Lake	44.22.1	79 49 '	,	1993	78
Cordova Lake	44 33 '	19 49	1	1993	/0
Crowe Bay Trent River	44 19 '	78 47 '	1	1994	4 00
Scarfe Lake		, 0 , ,		• • • • •	
Blind River	46 16 '	83 15 '	1	1993	2 40
Serpent River					
Serpent River	46 14 '	82 26 '	1	1989	7 20
Shekak River					
Shekak River	49 49 '	84 30 '	1	1995	18 00
Total					56 53
ALMONTE PUBLIC UTILITIES COMM					
Almonte				1001 1000	0.40
Mississippi River	45 14 '	76 12 '	2	1991 - 1992	2 40
			1		

TABLE 4. Hydro Plant Generating Capacity, by Province or Territory and Station, 1998

TABLEAU 4. Capacité génératrice des centrales hydroélectriques, par province ou territoire et centrale, 1998

Plant - Centrale  Fuel or Water Source - Combustible ou source d'eau		Coordinates		Years	Plant Capacity
	Coordo	nnées	Unités	Années	Capacité de la centrale
Ontario					
BRACEBRIDGE HYDRO					İ
Bracebridge Falls					
Muskoka River	45 03 '	79 19 '	2	1902 - 1905	60
High Falls					
Muskoka River Wilsons Falls	45 00 '	79 15 '	1	1948	80
Muskoka River	45.02 '	79 19 '	, ,	1000	
Total	45 02 '	79 19	1	1909	60
CAMPBELLFORD TOWN OF					2 00
Crow Bay					
Trent Canal	44 20 '	77 46 '	2	1908 - 1912	2 00
				.,.00 1712	200
CANADIAN HYDRO DEVELOPERS INC					
Appleton					
Mississippi River	45 08 '	76 08 '	1	1994	1 40
Galetta					
Mississippi River	45 24 '	76 13 '	1	1907	1 55
Moose Rapids					
Wanapitie River	46 38 '	80 40 '	1	1997	1 20
Ragged Chute  Montreal River	47.161	<b>50.101</b>			
Total	47 16 '	79 40 '	1	1990	6 60
CANADIAN NIAGARA POWER CO LTD					10 75
Rankine					
Niagara River	43 04 '	79 04 '	11	1904 - 1924	94 67
E B EDDY FOREST PRODUCTS LTD					
Eddy					
Ottawa River	45 25 '	75 43 '	3	1909 - 1912	9 30
Espanola					, , ,
Spanish River	46 16 '	81 46 '	2	1945 - 1994	16 30
Total					25 60
GRANITE POWER CORPORATION					
Brewers Mills					
Cataraqui River	44 24 '	76 19 '	3	1940	90
Gananoque					
Gananoque River Jones Falls	44 20 '	76 10 '	1	1939	60
Cataraqui River	44.22.1	76.141		40.40	
Kingston Mills	44 33 '	76 14 '	3	1949 - 1954	2 25
Cataraqui River	44 18 '	76 27 '	3	1914 - 1977	1.00
Total	7, 10	1021	3	1914 - 19//	1 90 5 <b>65</b>
					2 030

TABLE 4. Hydro Plant Generating Capacity, by Province or Territory and Station, 1998

TABLEAU 4. Capacité génératrice des centrales hydroélectriques, par province ou territoire et centrale, 1998

Owner - Propriétaire	Coordinate	es	Units	Years	Plant Capacity
Plant - Centrale Fuel or Water Source - Combustible ou source d'eau	Coordonné	Coordonnées		- Années	Capacité de la
					centrale KW
Ontario					***
GREAT LAKES POWER LIMITED					
Andrews Falls					
Montreal River	47 14 '	84 39 '	3	1975 - 1997	40 90
Clergue	7/14	04 37		1775 - 1777	40 70
Lake Superior	46 31 '	84 21 '	3	1983	54 15
Gartshore Falls					
Montreal River	47 15 '	84 35 '	1	1958	20 00
Harris					
Magpie River	47 57 '	84 50 '	1	1990	12 50
High Falls					
Michipicoten River	47 56 '	84 43 '	3	1929 - 1950	25 67
Hogg					
Montreal River	47 12 '	84 36 '	1	1965	17 00
Hollingsworth Falls					
Michipicoten River	47 26 '	84 31 '	1	1959	20 00
Mackay	47.171	0.4.07.1		1000	51.20
Montreal River	47 17 '	84 27 '	3	1998	51 20
Mc Phail Falls	47 56 '	84 40 '	2	1954	10 00
Michipicoten River	4/ 30	04 40	2	1934	10 00
Mission Falls Magpie River	47 56 '	84 50 '	1	1990	15 00
Scott Falls	47 30	84 30	1	1770	15 00
Michipicoten River	47 56 '	84 45 '	2	1998	21 20
Steephill Falls	1 77 50	01.15	_	.,,,	
Magpie River	48 05 '	84 44 '	1	1990	15 50
Total					303 12
INCO LIMITED					
Big Eddy					
Spanish River	46 23 '	81 35 '	3	1985 - 1996	27 58
High Falls					
Spanish River	46 23 '	81 34 '	5	1966 - 1993	19 30
Nairn					
Spanish River	46 21 '	81 35 '	3	1917 - 1919	4 50
Wabageshik					
Vermilion River	46 19 '	81 31 '	2	1912 - 1935	3 74
Total					55 12
MACMILLAN BLOEDEL LTD					
Sturgeon Falls					
Sturgeon River	46 22 '	79 55 '	6	1912 - 1964	7 00

TABLE 4. Hydro Plant Generating Capacity, by Province or Territory and Station, 1998

TABLEAU 4. Capacité génératrice des centrales hydroélectriques, par province ou territoire et centrale, 1998

Owner - Propriétaire  Plant - Centrale  Fuel or Water Source - Combustible ou source d'eau		nates n <b>n</b> ées	Units - Unités	Years - Années	Plant Capacity - Capacité de la centrale
					KW
Ontario					
MALETTE KRAFT PULP & POWER CO LTD					
Smooth Rock Falls					
Mattagami River	49 12 '	81 38 '	2	1917	8 000
ONTARIO HYDRO					
Abitibi Canyon					
Abitibi River	49 53 '	81 34 '	5	1977 - 1997	308 000
Aguasabon					
Aguasabon River	48 47 '	87 08 '	2	1948	44 210
Alexander					
Nipigon River	49 08 '	88 21 '	5	1930 - 1958	66 470
Amprior					
Madawaska River	45 26 '	76 21 '	2	1976	84 620
Aubrey Falls					
Mississagi River	46 58 '	83 13 '	2	1969	163 600
Auburn					
Otonabee River	44 19 '	78 19 '	3	1911 - 1987	1 851
Barrett Chute					
Madawaska River	45 15 '	76 45 '	4	1942 - 1968	177 960
Big Chute					
Severn River	44 53 '	79 41 '	1	1993	9 570
Big Eddy					
Muskoka River	45 01 '	79 45 '	2	1941	8 000
Bingham Chute					
South River	46 05 '	79 24 '	2	1923 - 1924	880
Calabogie Medawaska Pisasa	15.00				
Madawaska River	45 18 '	76 42 '	2	1917	3 940
Cameron Ninisan Pinan	40.00		_		
Nipigon River Caribou Falls	49 09 '	88 20 '	7	1925 - 1987	79 820
English River	50.151	04.501		40.50	
Chats Falls	50 15 '	94 58 '	3	1958	86 620
Ottawa River	45 20 1	76.141		10.50	0.6.000
Chenaux	45 28 '	76 14 '	4	1958	96 920
Ottawa River	15 25 1	76 10 1		1050 1051	122.020
Coniston	45 35 '	76 40 '	8	1950 - 1951	132 830
Wanapitei River	46 28 '	80 49 '	2	1005 1015	4.000
Crystal Falls	40 20	00 49	3	1905 - 1915	4 000
Sturgeon River	46 27 '	79 52 '	4	1921	0.220
Decew Falls #1	4027	19 32	7	1921	8 320
Welland Canal	43 07 '	79 16 '	4	1904 - 1911	22.760
Decew Falls #2	45 07	// 10	7	1904 - 1911	22 760
Welland Canal	43 07 '	79 16 '	2	1954 - 1955	143 460
Des Joachims	,5.07	,,,,	2	1754 - 1755	143 400
Ottawa River	46 11 '	77 42 '	8	1950 - 1987	434 960
Ear Falls	,,,,,	7	0	1907	434 900
English River	50 38 '	93 14 '	4	1930 - 1948	17 480
Elliott Chute			7	1700 1740	17400
South River	46 04 '	79 23 '	1	1929	1 850

TABLE 4. Hydro Plant Generating Capacity, by Province or Territory and Station, 1998

TABLEAU 4. Capacité génératrice des centrales hydroélectriques, par province ou territoire et centrale, 1998

Owner - Propriétaire Plant - Centrale	Coordin	ates	Units	Years	Plant Capacity
Fuel or Water Source - Combustible ou source d'eau	Coordon	nées	Unités	Années	Capacité de la centrale
					KW
ntario					
Eugenia	44.00	00.001		1015 1007	( )
Beaver River Frankford	44 20 '	80 32 '	3	1915 - 1987	60
Trent River	44 11 '	77 36 '	4	1913	2 6
George W Rayner	1	77 30		1713	
Mississagi River	46 26 '	83 23 '	2	1950	46 5
Hagues Reach					
Trent River	44 17 '	77 48 '	3	1925	3 3
Hanna Chute					
South Muskoka River	45 00 '	79 18 '	1	1926	1 4
Harmon					
Mattagami River	50 10 '	82 10 '	2	1965	140 2
Healey Falls		461		1010 1010	11.
Trent River	44 23 '	77 46 '	3	1913 - 1919	11 6
High Falls	44 57 '	76 36 '	3	1920	2 9
Mississippi River Hound Chute	44 37	70 30		. 1920	
Montreal River	47 18 '	79 42 '	4	1910 - 1911	3 9
Indian Chute	,,,,,	,,			
Montreal River	47 50 '	80 27 '	2	1923 - 1924	3 (
Kakabeka Falls					
Kaministikwia River	48 25 '	89 38 '	4	1906 - 1914	24 4
Kipling					
Mattagami River	50 15 '	82 08 '	2	1966 - 1987	140 9
Lakefield					
Otonabee River	44 25 '	78 16 '	1	1928	1.9
Little Long				10/0	105
Mattagami River	50 00 '	82 10 '	2	1963	135 9
Lower Notch	47 22 '	79 37 '	2	1971	271 2
Montreal River	41 22	17 31		19/1	2/1.
Lower Sturgeon  Mattagami River	48 49 '	81 29 '	2	1923	5:
Manitou Falls		01 25			
English River	50 35 '	93 27 '	5	1956 - 1958	66 :
Matabitchuan					
Matabitchuan River	47 07 '	79 30 '	4	1910	10
Mc Vittie					
Wanapitei River	46 17 '	80 51 '	2	1912	2:
Merrickville					
Rideau River	44 55 '	75 50 '	2	1929 - 1994	1.7
Meyersburg	44.151	77 40 1	2	1024	5
Trent River	44 15 '	77 48 '	3	1924	3
Mountain Chute Madawaska River	45 11 '	76 50 '	2	1967	169 9
Madawaska River	43.11	70 50	2	1701	107
Nipissing South River	46 06 '	79 29 '	2	1909	1 (
Ontario Power					
Niagara River	43 05 '	79 05 '	9	1905 - 1913	78.5

TABLE 4. Hydro Plant Generating Capacity, by Province or Territory and Station, 1998

TABLEAU 4. Capacité génératrice des centrales hydroélectriques, par province ou territoire et centrale, 1998

Plant - Centrale Fuel or Water Source - Combustible ou source d'eau  Ontario Ouve Beride	Coordo				Capacity
		nnées	Unités	Années	Capacité de la centrale
					KW
Otton Banida					
Otter Rapids					
Abitibi River	50 11 '	81 37 '	4	1961 - 1963	189 40
Otto Holden					
Ottawa River	46 23 '	78 43 '	8	1952 - 1953	242 96
Pine Portage					
Nipigon River	49 18 '	88 19 '	4	1950 - 1954	130 50
Ragged Rapids					
Muskoka River	45 01 '	79 41 '	2	1938	8 00
Ranney Falls					
Trent River	44 18 '	77 48 '	3	1922 - 1926	8 77
Red Rock Falls	1				
Mississagi River	46 19 '	83 17 '	2	1960 - 1961	41 50
Robert H Saunders St Lawrence River	45.011				
	45 01 '	74 47 '	16	1958 - 1993	1 031 90
Sandy Falls Mattagami River	40.211	01.071		1011 1016	
	48 31 '	81 27 '	3	1911 - 1916	3 13
Seymour Trent River	11.10.				
	44 19 '	77 46 '	5	1909 - 1911	6 40
Sidney Trent River	44.00	## O()			
Sills Island	44 08 '	77 36 '	4	1911	4 82
Trent River	44.10.				
Silver Falls	44 12 '	77 36 '	2	1936 - 1942	1 60
Kaministikwia River	40.411	00.07			
Sir Adam Beck #1	48 41 '	89 37 '	1	1959	47 78
Niagara River	42.00 !	70.021	10	1000 1006	472.42
Sir Adam Beck #2	43 09 '	79 03 '	10	1922 - 1986	472 42
Niagara River	43 09 '	79 03 '	16	1054 1059	1 222 11
Sir Adam Beck Pumping	43 09	79 03	16	1954 - 1958	1 332 11
Niagara River	43 09 '	79 04 '	6	1957 - 1958	121.05
Smoky Falls	43 09	17 04	0	1937 - 1938	121 95
Mattagami River	50 03 '	82 08 '	4	1928 - 1931	54.72
South Falls	30 03	62 06	7	1920 - 1931	54 72
South Muskoka River	45 00 '	79 18 '	3	1916 - 1925	4 01
Stewartville	75 00	79 16	3	1910 - 1923	4 01
Madawaska River	45 25 '	76 30 '	5	1948 - 1969	174 17
Stinson	45 25	70 30		1948 - 1909	1/41/
Wanapitei River	46 31 '	80 43 '	2	1925	5 40
Trethewey Falls	1031	00 43	-	1923	3 40
South Muskoka River	44 59 '	79 16'	1	1929	1 74
Wawaitin		.,,,,		1,72,7	1 /-
Mattagami River	48 21 '	81 30	4	1912 - 1918	10 40
Wells		0130		1712 - 1710	10 40
Mississagi River	46 20 '	83 35 '	2	1970	240 60
Whitedog Falls				.570	240 00
Winnipeg River	50 07 '	94 52 '	3	1958	67 77
Total				1930	7 237 81
					7 237 81

TABLE 4. Hydro Plant Generating Capacity, by Province or Territory and Station, 1998

TABLEAU 4. Capacité génératrice des centrales hydroélectriques, par province ou territoire et centrale, 1998

Owner - Propriétaire  Plant - Centrale  Fuel or Water Source - Combustible ou source d'eau	Coordinates - Coordonnées		Units - Unités	Years - Années	Plant Capacity - Capacité de la centrale
					KW
Ontario					
ORILLIA WATER LIGHT & POWER COMM  Matthias					
Muskoka River	45 00 '	79 18 '	1	1950	2 812
Minden		,, 10		2,00	
Gull River	44 56 '	78 43 '	2	1935	3 800
Swift Rapids					
Severn River	44 51 '	79 30 '	3	1991 - 1993	7 800
Total					14 412
OTTAWA HYDRO					
Chaudière #2 Ottawa River	45 25 '	75 43 '	3	1909	4 386
Chaudière #4		,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,			
Ottawa River	45 25 '	75 43 '	2	1900	7 920
Total					12 300
PARRY SOUND PUBLIC UTILITIES COMM					
Parry Sound					
Seguin Basin	45 22 '	80 01 '	2	1919	1 340
DETERDADALICH LITH ITIES COMMISSION					
PETERBOROUGH UTILITIES COMMISSION  Peterborough					
Otonabee River	44 18 '	78 19 '	3	1902 - 1920	4 100
REGIONAL POWER INC					
Eagle River					
Eagle River	49 48 '	93 13 '	I	1928	1 760
McKenzie Falls	49 49 '	93 13 '		1938	1 120
Eagle River Wainwright Falls	49 49	93 13	1	1936	1 120
Wahigoon River	49 50 '	92 53 '	1	1928	1 100
Wawatay					
Black River	48 40 '	89 14 '	3	1992	13 500
Total					17 486
RENFREW HYDRO ELECTRIC COMMISSION					
Plant #1	45.00	76.401		1912 - 1954	1.00
Bonnechere River	45 30 '	76 43 '	3	1912 - 1954	1 020
Plant #2  Bonnechere River	45 30 '	76 43 '	2	1900	960
Total		, 0 .5			1 980
SPRUCE FALLS INC					
Kapuskasing Hydro					
Kapuskasing River	49 30 '	82 25 '	1	1923	2 750

TABLE 4. Hydro Plant Generating Capacity, by Province or Territory and Station, 1998

TABLEAU 4. Capacité génératrice des centrales hydroélectriques, par province ou territoire et centrale, 1998

Owner - Propriétaire Plant - Centrale	Coordinates			Units	Years	Plant Capacity
Fuel or Water Source - Combustible ou source d'eau	Coordo	nnées	Unités	Années	Capacité de la centrale	
					KW	
Ontario						
ST LAWRENCE SEAWAY AUTHORITY  Welland						
Welland Canal	43 09 '	79 11 '	3	1932	12 000	
TRENT UNIVERSITY						
Nassau Otonabee River	44 21 '	78 18 '	3	1906 - 1922	2 400	
VALERIE FALLS LIMITED PARTNERSHIP						
Valerie Falls						
Seine River	48 47 '	91 41 '	2	1994	9 000	
Fotal Ontario					8 034 06	
Manitoba						
MANITOBA HYDRO						
Grand Rapids						
Saskatchewan River	53 10 '	99 16 '	4	1965 - 1968	453 450	
Great Falls					100 ,00	
Winnipeg River	50 27 '	96 00 '	6	1923 - 1928	122 200	
Jenpeg Nelson River	54 32 '	98 02 '	6	1977 - 1979	168 000	
Kelsey Nelson River	56 02 '	96 32 '	7	1960 - 1972	236 250	
Kettle Nelson River	56 23 '	94 38 '	12	1970 - 1974	1 224 000	
Laurie River No 1	30 23	<i>74 36</i>	12	19/0 - 19/4	1 224 000	
Laurie River	56 14 '	101 00 '	2	1952	4 950	
Laurie River No 2  Laurie River						
Limestone	56 15 '	101 07 '	1	1958	5 400	
Nelson River	56 31 '	94 07 '	10	1990 - 1992	1 232 400	
Long Spruce Nelson River	56 24 '	94 22 '	10	1977 - 1979	977 500	
McArthur			10		717 300	
Winnipeg River Pine Falls	50 24 '	96 00 '	8	1954 - 1955	61 200	
Winnipeg River	50 34 '	96 11 '	6	1951 - 1952	91 200	
Seven Sisters				1731 1732	71 200	
Winnipeg River Total	50 07 '	96 02 '	6	1931 - 1952	173 175	
Total					4 749 725	

TABLE 4. Hydro Plant Generating Capacity, by Province or Territory and Station, 1998

TABLEAU 4. Capacité génératrice des centrales hydroélectriques, par province ou territoire et centrale, 1998

Owner - Propriétaire	Coordinates	Units	Years	Plant Capacity
Plant - Centrale Fuel or Water Source - Combustible ou source d'eau	Coordonnées	Unités	Années	Capacité de la centrale
				KW
Manitoba				
WINNIPEG HYDRO ELECTRIC SYSTEM				
Pointe Du Bois				
Winnipeg River	50 18' 95 33	' 15	1911 - 1926	65 600
Slave Falls				
Winnipeg River	50 13 ' 95 35	' 8	1931 - 1948	72 000
Total Manitoba				137 600 4 887 325
				7 007 325
Saskatchewan				
SASKATCHEWAN POWER CORPORATION				
Charlot River Charlot River	59 37 ' 109 08	. 2	1978	10 260
Coteau Creek	3737 10700		1770	10 200
Saskatchewan River	51 17' 106 52	3	1968	167 940
E B Campbell				
Saskatchewan River	53 42 ' 103 20	' 8	1963 - 1967	279 900
Island Falls				
Churchill River	55 30 ' 102 23	' 9	1928 - 1959	108 400
Nipawin	52 10 1 104 02	, ,	1985 - 1986	255 000
Saskatchewan River Waterloo	53 19' 104 03	' 3	1965 - 1960	255 000
Charlot River	59 38 ' 108 58	. 1	1961	9 560
Wellington Lake				
Charlot River	59 38 ' 109 04	2	1939 - 1959	4 800
Total				835 860
Total Saskatchewan				835 860
Alberta				
ATCO ELECTRIC				
Jasper				
Astoria River	52 53 ' 118 05	' 2	1949 - 1956	1 400
CANADIAN HYDRO DEVELOPERS INC				
Belly River				
Irrigation Canal	49 10' 113 40	. 1	1991	3 000
St Mary				
St Mary River	49 00 ' 114 45	1	1992	2 300
Waterton				
Waterton River	49 00 ' 114 45	' 1	1992	2 800
Total				8 100
TRANSALTA ENERGY CORPORATION				
Mildred Lake Tailings (Recycled Water)	57 02 ' 111 36	, 1	1998	1 450
Tailings (Notycled Water)	3702 11130		1770	1 730

TABLE 4. Hydro Plant Generating Capacity, by Province or Territory and Station, 1998

TABLEAU 4. Capacité génératrice des centrales hydroélectriques, par province ou territoire et centrale, 1998

Owner - Propriétaire Plant - Centrale	Coordinates	Units -	Years	Plant Capacity
Fuel or Water Source - Combustible ou source d'eau	Fuel or Water Source - Combustible ou source d'eau Coordonnées	Unités	Années	Capacité de la centrale
				KW
Alberta				
TRANSALTA UTILITIES CORPORATION				
Barrier Kananaskis River	61.001 115	021	1047	0.56
Bearspaw	51 02 ' 115	02' 1	1947	9 560
Bow River	51 08 ' 114	18' 1	1954	15 20
Bighorn	31 00 114	10	1934	15 300
North Saskatchewan River	52 18' 116	19' 2	1972	130 000
Brazeau	32 10 110		17/2	130 000
Brazeau River	52 54 ' 115	15' 2	1965 - 1967	353 000
Cascade				
Cascade Canal	51 13 ' 115	30 ' 2	1942 - 1957	34 000
Ghost				
Bow River	51 13 ' 114	42' 4	1929 - 1954	59 000
Horseshoe				
Bow River	51 07 ' 115	01' 4	1911	18 000
Interlakes				
Upper Kananaskis Lake	50 38 ' 115	08' 1	1955	5 040
Kananaskis				
Bow River	51 06' 115	04' 3	1913 - 1951	16 800
Outlet Works				
Brazeau River	52 58 ' 115	36' 2	1965 - 1967	20 520
Pocaterra				
Kananaskis River Rundle	50 45 ' 115	07   1	1955	13 500
Spray River	51.051 115	221	1051 1060	
Spray	51 05 ' 115	22' 2	1951 - 1960	47 250
Spray River	51 04 ' 115	24 ' 2	1951 - 1960	104 000
Three Sisters	31 04 115	24	1931 - 1900	104 000
Spray River	51 00 ' 115 :	23 ' 1	1951	3 400
Total			1751	829 370
Total Alberta				840 320
British Columbia - Colombie-Britannique				
ALCAN SMELTERS & CHEMICALS LTD				
Kemano				
Nechako Reservoir	53 34 ' 127 :	56' 8	1954 - 1967	812 800
			1754 - 1707	012 000
ALGONQUIN POWER CORPORATION INC.				
Boston Bar				
Scuzzy Creek	49 48 ' 121 :	27 ' 1	1995	7 200

TABLE 4. Hydro Plant Generating Capacity, by Province or Territory and Station, 1998

TABLEAU 4. Capacité génératrice des centrales hydroélectriques, par province ou territoire et centrale, 1998

Owner - Propriétaire  Plant - Centrale  Fuel or Water Source - Combustible ou source d'eau	Centrale -		Units - Unités	Years - Années	Plant Capacity  Capacité de la centrale
					KW
British Columbia - Colombie-Britannique					
B C HYDRO					
Aberfeldie					
Bull River	49 38 '	115 17 '	2	1922	5 00
Alouette					
Alouette Lake	49 23 '	122 18 '	1	1928	9 00
Ash River Ash River	49 24 '	125 05 '	1	1959	27 00
Bridge River #1	1,727	123 03		.,,,,	2,00
Bridge River	50 43 '	122 14 '	4	1948 - 1954	234 00
Bridge River #2					
Bridge River	50 43 '	122 14 '	4	1959 - 1960	275 00
Cheakamus					
Cheakamus River	49 55 '	123 18 '	2	1957	157 00
Clayton Falls	52 22 '	126 48 '	2	1961 - 1992	2 00
Clayton Creek Clowhom	32 22	120 40	1 -1	1901 - 1992	2 00
Clowhom River	49 43 '	123 32 '	1	1957	33 00
Elko Plant					
Elk River	49 18 '	115 04 '	2	1924	12 00
Falls River					
Falls River	54 00 '	129 44 '	2	1930 - 1960	7 00
Gordon M Shrum				1000 1000	0 700 00
Peace River	55 58 '	122 07 '	10	1968 - 1980	2 730 00
John Hart  Campbell River	50 03 '	125 20 '	6	1947 - 1953	126 00
Jordan River	30 03	123 20		1747 - 1755	120 00
Jordan River	48 25 '	124 03 '	1	1971	170 00
Kootenay Canal					
Kootenay River	49 27 '	117 30 '	4	1975 - 1976	570 00
La Joie					
Dounton Lake	50 48 '	122 52 '	1	1957	25 00
Ladore Falls	50 02 '	125 23 '	2	1956 - 1957	47 00
Campbell River  Lake Buntzen #1	30 02	123 23	2	1930 - 1937	4700
Lake Buntzen	49 23 '	122 52 '	1	1951	55 00
Lake Buntzen #2					
Lake Buntzen	49 22 '	122 53 '	2	1914	17 80
Mica					
Columbia River	52 05 '	118 34 '	4	1976 - 1977	1 805 00
Peace Canyon				4000	<b>604.0</b> 6
Peace River	55 56 '	122 00 '	4	1980	694 00
Puntledge Piver	49 41 '	125 02 '	1	1955	24 00
Puntledge River Revelstoke	47.41	123 02	*	1755	2400
Columbia River	50 58	118 12 '	4	1984 - 1985	1 980 00
Ruskin					
Hayward Lake	49 12 '	122 25 '	3	1930 - 1950	105 00
Seton					
Seton Creek	50 41 '	121 56 '	1	1956	. 48 00

TABLE 4. Hydro Plant Generating Capacity, by Province or Territory and Station, 1998

TABLEAU 4. Capacité génératrice des centrales hydroélectriques, par province ou territoire et centrale, 1998

Owner - Propriétaire Plant - Centrale	Coordinates	Units	Years	Plant Capacity
Fuel or Water Source - Combustible ou source d'eau	Coordonnées	Unités	Années	Capacité de la centrale
				KW
British Columbia - Colombie-Britannique				
Seven Mile				
Pend D'Oreille River	49 50 ' 120 17 '	3	1979 - 1980	594 00
Shuswap Falls	#0.4#L 110.00L			
Shuswap River Spillimacheen	50 15' 118 39'	2	1929 - 1942	6 00
Spillimacheen River	50 54' 116 25'	2	1055	4.00
Stave Falls	30 34 110 23	3	1955	4 00
Stave Lake	49 14' 122 21'	5	1912 - 1925	52 00
Strathcona			1712 1725	32 00
Campbell River	50 00 ' 125 34 '	2	1958 - 1968	64 00
Wahleach				
Wahleach Lake	49 14' 121 44'	1	1952	63 00
Walter Hardman				
Cranberry Creek	50 49 ' 118 03 '	2	1960 - 1965	8 00
Whatshan				
Whatshan Lake	50 00 ' 118 05 '	1	1972	54 00
Total				10 002 80
BOLIDEN WESTMIN LIMITED				
Tennant Lake				
Tennant Lake Thelwood Hydro	49 34 ' 125 37 '	1	1966	3 06
Thelwood Lake	40.221 125.521	, ,	1005	0.00
Total	49 32 ' 125 53 '	1	1985	8 20
CANADIAN HYDRO DEVELOPERS INC			i	11 26
Akolkolex River				
Akolkolex River	50 49 ' 118 02 '	1	1995	10 00
	11002		1773	10 00
CENTRAL COAST POWER CORP				
Ocean Falls				
Link Lake	52 21' 127 41'	4	1917 - 1923	12 20
COLUMBIA POWER CORPORATION				
Brilliant				
Kootenay River	49 20 ' 117 37 '	4	1944 - 1968	112 60
COMINCO LTD				
Waneta				
Pend D'Oreille River	49 00' 117 37'	4	1954 - 1966	337 70

TABLE 4. Hydro Plant Generating Capacity, by Province or Territory and Station, 1998

TABLEAU 4. Capacité génératrice des centrales hydroélectriques, par province ou territoire et centrale, 1998

Owner - Propriétaire  Plant - Centrale  Fuel or Water Source - Combustible ou source d'eau	Coordinates - Coordonnées	Units - Unités	Years - Années	Plant Capacity - Capacité de la centrale
				KW
British Columbia - Colombie-Britannique				
NELSON CITY OF				
City Of Nelson				
Kootenay River	49 30 ' 117 30 '	4	1908 - 1995	16 000
NORTHERN UTILITIES INC				
Mamquam				
Mamquam River	49 48 ' 123 09 '	2	1996	50 000
PACIFICA PAPERS COMPANY LIMITED PARTNERSHIP				
Powell River				
Powell Lake	49 54 ' 124 33 '	5	1911 - 1976	44 500
Stillwater				
Lois Lake	49 46' 124 16'	2	1930 - 1948	32 000
Total				76 500
QUEEN CHARLOTTE POWER CORPORATION				
Moresby Lake				
Moresby Lake	53 55' 132 50'	4	1990	8 075
REGIONAL POWER INC				
Sechelt				
Sechelt Creek	49 48 ' 123 35 '	2	1997	16 000
WEST KOOTENAY POWER LTD				
Corra Linn				
Kootenay River	49 28' 117 28'	3	1932	40 500
Lower Bonnington	40.001 117.001		1025 1026	47.250
Kootenay River	49 28 ' 117 30 '	3	1925 - 1926	47 250
South Slocan	49 28 ' 117 31 '	3	1928 - 1929	47 250
Kootenay River	49 20 117 31		1720 - 1727	4, 230
Upper Bonnington  Kootenay River	49 28 ' 117 30 '	6	1907 - 1940	55 125
Total	4,20 11,30		1507 1510	190 125
WESTERN PULP INC				
Port Alice				
Victoria Lake	50 23 ' 127 25 '	1	1953	2 000
Woodfibre				
Henrietta Lake	49 40 ' 123 20 '	1	1947	2 587
Total				4 587
				11 667 84
Total British Columbia - Colombie-Britannique				11 667 8

TABLE 4. Hydro Plant Generating Capacity, by Province or Territory and Station, 1998

TABLEAU 4. Capacité génératrice des centrales hydroélectriques, par province ou territoire et centrale, 1998

Owner - Propriétaire  Plant - Centrale  Fuel or Water Source - Combustible ou source d'eau	rale _			Centrale		Centrale -		Years - Années	Plant Capacity  Capacité de la centrale
				KW					
Yukon									
YUKON ELECTRICAL COMPANY LIMITED									
Fish Lake #1									
Porter Creek	60 44 ' 135 07	1	1952	700					
Fish Lake #2									
Mc Intyre Creek	60 44 ' 135 06	1	1955	600					
Total YUKON ENERGY CORPORATION Aishihik				1 300					
Aishihik River Mayo	63 31 ' 135 50	2	1975	30 000					
Mayo River	63 31 ' 135 50	2	1951 - 1957	5 000					
White Horse Rapids	13330		1701 1731	3 000					
Yukon River	60 42 ' 135 03	4	1958 - 1984	40 000					
Total				75 000					
Total Yukon				76 300					
Northwest Territories - Territoires du Nord-Ouest									
MIRAMAR CON MINE LTD									
Bluefish									
Yellowknife River	62 40 ' 114 15 '	2	1941 - 1995	7 360					
NORTHWEST TERRITORIES POWER CORP									
Snare Cascades									
Snare River	63 41 ' 115 85 '	1	1996	4 300					
Snare Falls/Johnny Simpson									
Snare River Snare Forks	63 41 ' 115 56 '	1	1961	7 000					
Snare Porks Snare River									
Snare Rapids/Ted Humphrys	63 41 ' 115 56 '	2	1975 - 1977	8 200					
Snare River	63 24' 116 15'	1	1049	7.000					
Taltson	03 24 110 13	1	1948	7 000					
Taltson River	60 25 ' 111 23 '	5	1965 - 1977	21 000					
Total	30 23 111 23		1705 - 1777	47 500					
Total Northwest Territories - Territoires du Nord-Ouest				54 860					
otal Canada				66 955 369					
				00 933 309					

TABLE 5. Steam Plant Generating Capacity, by Province or Territory and Station, 1998

TABLEAU 5. Capacité génératrice des centrales à vapeur, par province ou territoire et centrale, 1998

Owner - Propriétaire	Coordin	ates	Units	Years	Plant Capacity
Plant - Centrale  Fuel or Water Source - Combustible ou source d'eau	Coordonnées		- Unités	Années	Capacité de la centrale
Newfoundland - Terre-Neuve					K.W
NEWFOUNDLAND AND LABRADOR HYDRO ELECTRIC CORP					
Holyrood					
Heavy fuel oil - Mazout lourd	47 27 '	53 07 '	3	1970 - 1979	490 000
Total Newfoundland - Terre-Neuve					490 000
Prince Edward Island - Île-du-Prince-Édouard					
MARITIME ELECTRIC CO LTD					
Charlottetown					
Heavy fuel oil - Mazout lourd	46 14 '	63 08 '	5	1951 - 1968	65 000
Total Prince Edward Island - Île-du-Prince-Édouard					65 000
Nova Scotia - Nouvelle-Écosse					
F W TAYLOR LTD					
Musquodoboit Wood refuse - Déchets de bois	44 68 '	63 10 '	1	1996	1 200
KIMBERLY-CLARK INC					
Abercrombie Point					
Spent pulping liquor - Lessive de pâte épuisée	45 39 '	62 43 '	1	1967	18 750
NOVA SCOTIA POWER INC					
Lingan  Canadian bituminous - Bitumineux canadien	46 14 '	60 02 '	4	1979 - 1984	620 000
Point Aconi	46.001	60.101		1002	192.000
Canadian bituminous - Bitumineux canadien Point Tupper	46 20 '	60 18 '	1	1993	183 000
Canadian bituminous - Bitumineux canadien	45 37 '	61 22 '	1	1973	156 000
Trenton  Canadian bituminous - Bitumineux canadien	45 36 '	62 38 '	2	1969 - 1991	321 000
Tufts Cove					
Heavy fuel oil - Mazout lourd	44 41 '	63 35 '	3	1965 - 1976	332 000
Total					1 612 000
STORA ENSO PORT HAWKESBURY LIMITED Port Hawkesbury					
Heavy fuel oil - Mazout lourd	45 36 '	61 21 '	2	1961 - 1971	27 560
THE BROOKLYN ENERGY CENTRE					
Brooklyn					
Wood refuse - Déchets de bois	44 03 '	64 43 '	1	1995	21 300
Total Nova Scotia - Nouvelle-Écosse					1 680 810
Stations 1009				O1 #/4	ergie électrique. 199

TABLE 5. Steam Plant Generating Capacity, by Province or Territory and Station, 1998

TABLEAU 5. Capacité génératrice des centrales à vapeur, par province ou territoire et centrale, 1998

Coordon 48 00 ' 47 22 ' 45 16 '	66 41 ' 68 20 ' 66 06 '	Unités  1  3  2	1983 1947 - 1997 1956 - 1960 1989	Capacité de la centrale  KW  18 000  61 300  42 000
47 22 ' 45 15 ' 45 16 '	68 20 ' 66 06 '	2	1947 - 1997 1956 - 1960 1989	18 000 61 300 22 500
47 22 ' 45 15 ' 45 16 '	68 20 ' 66 06 '	2	1947 - 1997 1956 - 1960 1989	61 300 22 500 6 000
47 22 ' 45 15 ' 45 16 '	68 20 ' 66 06 '	2	1947 - 1997 1956 - 1960 1989	61 300 22 500 6 000
45 15 ' 45 16 '	66 06 '	1	1956 - 1960 1989	22 500 6 000
45 15 ' 45 16 '	66 06 '	1	1956 - 1960 1989	22 500 6 000
45 16 ' 47 00 '	66 03 '	1	1989	6 000
45 16 ' 47 00 '	66 03 '	1	1989	6 000
47 00 '			·	
47 00 '			·	
	65 34 '	2	1966 - 1990	42 000
	65 34 '	2	1966 - 1990	42 000
	65 34 '	2	1966 - 1990	42 000
47.54.1				
47.541				
47 54 '	65 52 '	1	1993	510 000
45 17 '	66 21 '	3	1976 - 1977	993 600
45 16 '	66 01 '	4	1961 - 1967	283 400
				203 401
48 04 '	66 24 '	2	1969 - 1980	322 000
16 04 '	66 01 '	1	1964	60 000
				2 169 000
17 36 '	65 39 '	3	1937 - 1958	20 612
16 00 '	67 15 '	1	1970	25 000
				2 364 412
	48 04 ' 46 04 ' 47 36 '	46 04 ' 66 01 ' 47 36 ' 65 39 '	46 04 ' 66 01 ' 1 47 36 ' 65 39 ' 3	46 04' 66 01' 1 1964 47 36' 65 39' 3 1937 - 1958

TABLE 5. Steam Plant Generating Capacity, by Province or Territory and Station, 1998

TABLEAU 5. Capacité génératrice des centrales à vapeur, par province ou territoire et centrale, 1998

Owner - Propriétaire  Plant - Centrale  Fuel or Water Source - Combustible ou source d'eau	-	Coordinates Coordonnées		Years - Années	Plant Capacity - Capacité de la centrale
Québec					KW
BFI ÉNERGIE INC					
Lachenaie					
Shredded refuse - Rebuts en morceaux	45 42 '	73 32 '	1	1996	3 700
CELANESE CANADA INC					
Drummondville Natural gas - Gaz naturel	45 53 '	72 29 '	2	1950 - 1953	6 000
CHAPAIS ÉNERGIE					
Chapais					
Wood refuse - Déchets de bois	49 32 '	74 56 '	1	1995	28 000
DOMTAR INC					
Lebel-sur-Quévillon Wood refuse - Déchets de bois	49 00 '	77 00 '	1	1997	48 500
ENVIRO-ÉNERGIE ALLIANCE INC					
Dolbeau Wood refuse - Déchets de bois	48 52 '	72 28 '	1	1997	20 00
HYDRO-QUÉBEC					
Tracy Heavy fuel oil - Mazout lourd	46 01 '	73 10 '	4	1964 - 1968	600 00
NORANDA MINING AND EXPLORATION INC					
Murdochville					
Waste heat - Récupération thermique	48 58 '	65 31 '	1	1955	5 400
PRODUITS FORESTIERS DONOHUE INC					
St-Félicien Spent pulping liquor - Lessive de pâte épuisée	48 37 '	72 25 '	2	1981 - 1996	27 300
SOCIÉTÉ EN COMMANDITE GAZMONT					
Montréal Shredded refuse - Rebuts en morceaux	45 30 '	72 35 '	1	1996	23 00
TEMBEC INDUSTRIES INC					
Temiscaming Wood refuse - Déchets de bois	46 43 '	79 16 '	1	1993	8 60
Total Québec					770 50

TABLE 5. Steam Plant Generating Capacity, by Province or Territory and Station, 1998

TABLEAU 5. Capacité génératrice des centrales à vapeur, par province ou territoire et centrale, 1998

Owner - Propriétaire	Coordin	ates	Units	Years	Plant Capacity	
Plant - Centrale  Fuel or Water Source - Combustible ou source d'eau	Coordon	nées	Unités	Années	Capacité de la centrale	
					KW	
Ontario						
AES KINGSTON INC						
Kingston Natural gas - Gaz naturel	44 18 '	76 27 '	1	1997	45 000	
ALGOMA STEEL INC						
Sault Ste Marie Natural gas - Gaz naturel	46 31 '	84 20 '	4	1942 - 1963	26 250	
BAYER INC						
Samia Natural gas - Gaz naturel	42 58 '	82 23 '	2	1948 - 1983	33 750	
BOWATER PULP & PAPER CANADA INC						
Thunder Bay						
Natural gas - Gaz naturel	48 23 '	89 15 '	3	1963 - 1975	67 000	
CARDINAL POWER OF CANADA LIMITED PARTNERSHIP						
Cardinal Waste heat - Récupération thermique	44 47 '	75 22 '	1	1994	50 000	
CHAPLEAU CO-GENERATION LIMITED						
Chapleau Wood refuse - Déchets de bois	47 39 '	83 40 '	1	1986	7 200	
COCHRANE POWER CORPORATION						
Cochrane						
Wood refuse - Déchets de bois	49 04 '	81 01 '	1	1989	15 000	
DOW CHEMICAL CANADA INC						
Sarnia Natural gas - Gaz naturel	42 58 '	82 23 '	2	1963	57 600	
E B EDDY FOREST PRODUCTS LTD						
Espanola Spent pulping liquor - Lessive de pâte épuisée	46 16 '	81 46 '	1	1989	24 000	
EASTERN POWER DEVELOPERS INC						
Brock/Pickering						
Waste gas - Gaz de récuperation	43 49 '	79 04 '	1	1991	27 000	
Keele Valley						
Waste gas - Gaz de récuperation  Total	43 47 '	79 45 '	1	1995	32 500 <b>59 50</b> 0	

TABLE 5. Steam Plant Generating Capacity, by Province or Territory and Station, 1998

TABLEAU 5. Capacité génératrice des centrales à vapeur, par province ou territoire et centrale, 1998

Owner - Propriétaire	Coordin	ates	Units	Years	Plant Capacity	
Plant - Centrale  Fuel or Water Source - Combustible ou source d'eau	Coordonnées		Unités	Années	Capacité de la centrale	
Ontario						
FORD MOTOR COMPANY OF CANADA LIMITED						
Windsor						
Natural gas - Gaz naturel	42 16 '	82 57 '	1	1995	43 00	
FORT JAMES MARATHON LTD						
Marathon						
Spent pulping liquor - Lessive de pâte épuisée	48 40 '	86 25 '	1	1948	4 00	
GENERAL CHEMICAL CANADA LTD						
Amherstburg						
Natural gas - Gaz naturel	42 06 '	83 06 '	2	1957 - 1966	8 45	
HIRAM WALKER & SONS LIMITED						
Walkerville						
Natural gas - Gaz naturel	42 18 '	83 01 '	2	1956 - 1970	7 50	
IMPERIAL OIL LIMITED						
Nanticoke						
Refinery fuel gas - Gaz de distillation	43 34 '	79 33 '	3	1978 - 1996	22 00	
IROQUOIS FALLS POWER CORP						
Iroquois Falls						
Natural gas - Gaz naturel	48 44 '	80 41 '	1	1996	32 50	
KIMBERLY-CLARK INC						
Terrace Bay						
Spent pulping liquor - Lessive de pâte épuisée	48 47 '	87 06 '	1	1993	20 00	
KIRKLAND LAKE POWER CORPORATION						
Kirkland Lake						
Wood refuse - Déchets de bois	48 09 '	80 22 '	2	1990 - 1991	52 90	
KMS PEEL INC						
Brampton						
Natural gas - Gaz naturel	44 43 '	79 61 '	1	1992	10 00	
LAIDLAW WASTE SYSTEMS LTD						
Swaru						
Shredded refuse - Rebuts en morceaux	43 14 '	79 51 '	1	1987	4 30	

TABLE 5. Steam Plant Generating Capacity, by Province or Territory and Station, 1998

TABLEAU 5. Capacité génératrice des centrales à vapeur, par province ou territoire et centrale, 1998

Owner - Propriétaire Plant - Centrale	Coordin	nates	Units	Years	Plant Capacity	
Fuel or Water Source - Combustible ou source d'eau	Coordonnées		Unités	Années	Capacité de la centrale	
					KW	
Ontario						
LAKE SUPERIOR POWER LIMITED PARTNERSHIP						
Sault Ste Marie Natural gas - Gaz naturel	46 31 '	84 20 '		1993	25 000	
Thurst gas Out nature.	40.51	04 20	1	1773	25 000	
MALETTE KRAFT PULP & POWER CO LTD						
Smooth Rock Falls						
Spent pulping liquor - Lessive de pâte épuisée	49 12 '	81 38 '	2	1976 - 1990	. 27 500	
ONTARIO HYDRO						
Atikokan						
Lignite	48 45 '	91 37 '	1	1985	227 000	
Lakeview Imported bituminous - Bitumineux importé	43 34 '	79 33 '	4	1962 - 1969	1 210 000	
Lambton	43 34	17 33		1702 - 1707	1210 000	
Imported bituminous - Bitumineux importé	42 48 '	82 26 '	4	1969 - 1970	2 020 000	
Lennox Heavy fuel oil - Mazout lourd	44 11 '	56 47 '	4	1976 - 1977	2 200 000	
Nanticoke						
Imported bituminous - Bitumineux importé	43 34 '	79 33 '	8	1973 - 1978	4 010 000	
Thunder Bay Lignite	48 22 '	89 13 '	2	1981 - 1982	330 000	
Total	40 22	07 13		1701 1702	9 997 000	
REDPATH INDUSTRIES LIMITED						
Toronto						
Natural gas - Gaz naturel	43 40 '	79 23 '	2	1959 - 1997	9 750	
SPRUCE FALLS INC						
Kapuskasing Mill						
Natural gas - Gaz naturel	49 25 '	82 26 '	1	1958	9 100	
STELCO INC						
Hamilton						
Blast furnace gas - Gaz de haut fourneau	43 14 '	79 51 '	1	1948	4 000	
TEDDA INTEDNATIONAL (CANADA) INC						
TERRA INTERNATIONAL (CANADA) INC Bickford						
Natural gas - Gaz naturel	42 49 '	82 28 '	1	1985	15 500	
TRANSALTA ENERGY CORPORATION						
Mississauga Natural gas - Gaz naturel	42.25	#0.00 I		1000	26.000	
Ottawa	43 35 '	79 39 '	1	1992	26 000	
Natural gas - Gaz naturel	45 25 '	075 43 '		1992	32 000	
Total					58 000	

TABLE 5. Steam Plant Generating Capacity, by Province or Territory and Station, 1998

TABLEAU 5. Capacité génératrice des centrales à vapeur, par province ou territoire et centrale, 1998

Owner - Propriétaire	Coordin	nates	Units	Years	Plant Capacity
Plant - Centrale  Fuel or Water Source - Combustible ou source d'eau	Coordonnées		Unités	Années	Capacité de la centrale
Ontario					IX V
TRANSCANADA POWER SERVICES INC					
Kapuskasing Natural gas - Gaz naturel	49 05 '	83 07 '	1	1997	32 000
Nipigon Natural gas - Gaz naturel	49 01 '	88 16 '	1	1992	18 000
North Bay Natural gas - Gaz naturel	46 38 '	79 30 '	1	1996	31 00
Tunis Natural gas - Gaz naturel	48 09 '	80 22 '	1	1996	31 000
Total TRIGEN ENERGY CANADA INC					112 000
London					
Natural gas - Gaz naturel	42 59 '	81 14'	1	1997	500
UNIVERSITY OF WESTERN ONTARIO					
London Natural gas - Gaz naturel	42 59 '	81 14 '	1	1985	1 60
WEST WINDSOR POWER					
Windsor Natural gas - Gaz naturel	42 16 '	82 57 '	1	1995	33 00
WESTCOAST POWER HOLDINGS INC					
Fort Frances Natural gas - Gaz naturel	48 36 '	93 24 '	1	1991	46 70
WEYERHAEUSER CANADA LTD					
Dryden Wood refuse - Déchets de bois	43 48 '	80 49 '	1	1989	37 70
Total Ontario	i				10 967 30
Manitoba					
MANITOBA HYDRO					
Brandon Lignite	49 50 '	99 53 '	1	1970	100 00
Selkirk Lignite	50 09 '	96 52 '	2	1960	120 00
`Total					220 00
TOLKO MANITOBA INC					
The Pas Wood refuse - Déchets de bois	55 05 '	123 01 '	2	1970	22 80
Fotal Manitoba					242 80

TABLE 5. Steam Plant Generating Capacity, by Province or Territory and Station, 1998

TABLEAU 5. Capacité génératrice des centrales à vapeur, par province ou territoire et centrale, 1998

Plant - Centrale Fuel or Water Source - Combustible ou source d'eau  Saskatchewan  KALIUM CANADA LTD  Belle Plaine Natural gas - Gaz naturel  SASKATCHEWAN HOSPITAL  North Battleford Natural gas - Gaz naturel  SASKATCHEWAN POWER CORPORATION	Coordor	nnées	Unités	Années	Capacité de la centrale
KALIUM CANADA LTD  Belle Plaine Natural gas - Gaz naturel  SASKATCHEWAN HOSPITAL  North Battleford Natural gas - Gaz naturel  SASKATCHEWAN POWER CORPORATION	50 24 '				
KALIUM CANADA LTD  Belle Plaine Natural gas - Gaz naturel  SASKATCHEWAN HOSPITAL  North Battleford Natural gas - Gaz naturel  SASKATCHEWAN POWER CORPORATION	50 24 '				KW
Belle Plaine Natural gas - Gaz naturel  SASKATCHEWAN HOSPITAL  North Battleford Natural gas - Gaz naturel  SASKATCHEWAN POWER CORPORATION	50 24 '				
Natural gas - Gaz naturel  SASKATCHEWAN HOSPITAL  North Battleford  Natural gas - Gaz naturel  SASKATCHEWAN POWER CORPORATION	50 24 '				
North Battleford Natural gas - Gaz naturel SASKATCHEWAN POWER CORPORATION		105 09 '	3	1964 - 1981	35 00
North Battleford Natural gas - Gaz naturel SASKATCHEWAN POWER CORPORATION					
Natural gas - Gaz naturel SASKATCHEWAN POWER CORPORATION					
	52 47 '	108 17 '	2	1935 - 1949	. 91
Boundary Dam					
Lignite	49 08 '	102 59 '	6	1959 - 1978	874 50
Poplar River Lignite	49 06 '	105 31 '	2	1980 - 1983	591 80
Queen Elizabeth Natural gas - Gaz naturel	52 07 '	106 38 '	3	1958 - 1972	241 00
Shand Lignite	49 05 '	102 52 '	1	1993	299 70
Total					2 007 00
SIFTO CANADA INC					
Unity					
Natural gas - Gaz naturel	52 27 '	109 10 '	1	1990	1 45
WEYERHAEUSER CANADA LTD					
Prince Albert Spent pulping liquor - Lessive de pâte épuisée	53 12 '	105 51 '	1	1968	22 31
Total Saskatchewan					2 066 67
Alberta					
ALBERTA HOSPITAL					
Edmonton					
Natural gas - Gaz naturel	53 33 '	113 28 '	1	1971	2 50
Ponoka Hospital Natural gas - Gaz naturel	52.423	113 35 '		1961 - 1984	171
Total	52 42 '	113 33	3	1901 - 1984	4 21
ATCO ELECTRIC					, ,
Battle River Subbituminous coal - Charbon sousbitumineux	52 35 '	112 04 '	3	1969 - 1981	679 00
H R Milner					
Canadian bituminous - Bitumineux canadien	53 56 '	118 30 '	1	1972	150 00
Total					829 00

TABLE 5. Steam Plant Generating Capacity, by Province or Territory and Station, 1998

TABLEAU 5. Capacité génératrice des centrales à vapeur, par province ou territoire et centrale, 1998

Owner - Propriétaire	Coordin	nates	Units	Years	Plant Capacity	
Plant - Centrale  Fuel or Water Source - Combustible ou source d'eau	Coordor	Coordonnées		Années	Capacité de la centrale	
					KW	
Alberta						
ATCO ELECTRIC / TRANSALTA						
Sheerness Subbituminous coal - Charbon sousbitumineux						
Subdituminous coai - Charbon sousbitumineux	51 30	111 40 '	2	1986 - 1991	750 00	
CELANESE CANADA INC						
Clover Bar						
Natural gas - Gaz naturel	53 34 '	113 20 '	4	1953 - 1966	21 00	
DAISHOWA-MARUBENI INTERNATIONAL LTD						
Peace River						
Wood refuse - Déchets de bois	56 14 '	117 17 '	1	1989	40 00	
DRAYTON VALLEY POWER						
Drayton Valley						
Wood refuse - Déchets de bois	53 07 '	114 56 '	1	1996	12 00	
EDMONTON POWER						
Clover Bar						
Natural gas - Gaz naturel	53 39 '	113 20 '	4	1970 - 1979	660 00	
Genesee Subbituminous coal - Charbon sousbitumineux	53 21 '	114 18 '	2	1989 - 1994	820 00	
Rossdale Natural gas - Gaz naturel	53 33 '	113 28 '	3	1960 - 1966	225 00	
Total					1 705 00	
EMCO LIMITED						
Edmonton						
Natural gas - Gaz naturel	53 33 '	113 28 '	1	1954	1 12	
FOOTHILLS HOSPITAL						
Calgary						
Natural gas - Gaz naturel	51 03 '	114 05 '	4	1966 - 1980	18 00	
GULF CANADA RESOURCES LTD						
Rimbey Natural gas - Gaz naturel	52 38 '	114 14 '	4	1961 - 1963	4 00	
	32 30	11-7 1-7		1701 1703		
LETHBRIDGE REGIONAL HOSPITAL						
Lethbridge						
Natural gas - Gaz naturel	49 42 '	112 49 '	2	1993	55	

TABLE 5. Steam Plant Generating Capacity, by Province or Territory and Station, 1998

TABLEAU 5. Capacité génératrice des centrales à vapeur, par province ou territoire et centrale, 1998

Owner - Propriétaire	Coordinates	Units	Years	Plant Capacity
Plant - Centrale Fuel or Water Source - Combustible ou source d'eau	Coordonnées	Unités	Années	Capacité de la centrale
				KW
Alberta				
MEDICINE HAT CITY OF				
Medicine Hat Natural gas - Gaz naturel	50 03 ' 110 40 '	3	1953 - 1998	90 000
ROGERS SUGAR LTD				
Taber Natural gas - Gaz naturel	49 47 ' 112 08 '	2	1950 - 1967	6 300
SHELL CANADA LIMITED				
Waterton Natural gas - Gaz naturel	49 03 ' 113 55 '	1	1974	4 000
SHERRITT INTERNATIONAL CORPORATION				
Fort Saskatchewan Natural gas - Gaz naturel	53 43 ' 113 13 '	2	1954 - 1959	5 000
SOUTHERN ALBERTA INSTITUTE OF TECHNOLOGY				
Calgary Natural gas - Gaz naturel	51 03 ' 114 05 '	1	1959	600
SUNCOR ENERGY INC				
Tar Island Petroleum coke - Coke de pétrole	56 57 ' 111 26 '	2	1967	65 000
THE CANADIAN SALT COMPANY LIMITED				
Lindbergh Natural gas - Gaz naturel	53 53 ' 110 40 '	2	1958 - 1964	1 800
TRANSALTA ENERGY CORPORATION				
Mildred Lake Natural gas - Gaz naturel	57 02 ' 111 36 '	4	1978	220 000
TRANSALTA UTILITIES CORPORATION				
Keephills Subbituminous coal - Charbon sousbitumineux	53 30 ' 114 33 '	2	1983	800 000
Sundance Subbituminous coal - Charbon sousbitumineux	53 30 ' 114 33 '	6	1970 - 1980	2 111 000
Wabamun Subbituminous coal - Charbon sousbitumineux	53 33 ' 114 29 '	4	1956 - 1967	590 000
Total				3 501 000

TABLE 5. Steam Plant Generating Capacity, by Province or Territory and Station, 1998

TABLEAU 5. Capacité génératrice des centrales à vapeur, par province ou territoire et centrale, 1998

Owner - Propriétaire Plant - Centrale	Coordinates	Units	Years	Plant Capacity	
Fuel or Water Source - Combustible ou source d'eau	Coordonnées	Unités	Années	Capacité de la centrale	
Alberta					
UNIVERSITY OF ALBERTA					
Edmonton	50.001 110.001		1004	12.20	
Natural gas - Gaz naturel	53 33 ' 113 28 '	1	1994	13 30	
WELDWOOD OF CANADA LTD					
Hinton					
Natural gas - Gaz naturel	53 25' 117 34'	2	1957 - 1989	51 96	
WEYERHAEUSER CANADA LTD					
Wapiti River					
Spent pulping liquor - Lessive de pâte épuisée	55 10' 118 48'	1	1973	. 34 50	
Total Alberta				7 378 35	
				7 3 7 6 3 3 .	
British Columbia - Colombie-Britannique B C HYDRO					
Burrard					
Natural gas - Gaz naturel	49 17' 122 52'	6	1961 - 1975	912 50	
BOWATER PULP & PAPER CANADA INC					
Gold River					
Spent pulping liquor - Lessive de pâte épuisée	49 47' 126 07'	1	1982	27 96	
CARIBOO PULP & PAPER COMPANY					
Quesnel					
Spent pulping liquor - Lessive de pâte épuisée	52 59' 122 30'	1	1972	32 60	
CELGAR PULP COMPANY					
Celgar					
Spent pulping liquor - Lessive de pâte épuisée	51 02' 118 32'	1	1993	50 00	
CRESTBROOK FOREST INDUSTRIES LTD					
Skookumchuck					
Natural gas - Gaz naturel	49 49' 115 44'	1	1968	17 50	
EVANS FOREST PRODUCTS LIMITED					
Golden					
Wood refuse - Déchets de bois	51 18' 116 58'	1	1946	7 50	
			Cantrales d'én		

TABLE 5. Steam Plant Generating Capacity, by Province or Territory and Station, 1998

TABLEAU 5. Capacité génératrice des centrales à vapeur, par province ou territoire et centrale, 1998

Owner - Propriétaire	Coordi	nates	Units	Years	Plant Capacity	
Plant - Centrale Fuel or Water Source - Combustible ou source d'eau	Coordo	nnées	Unités	Années	Capacité de la centrale	
		-			KW	
British Columbia - Colombie-Britannique						
FINLAY FOREST INDUSTRIES INC						
Mackenzie						
Wood refuse - Déchets de bois	55 20 '	123 15 '	1	1997	13 900	
FLETCHER CHALLENGE CANADA LTD						
Campbell River						
Natural gas - Gaz naturel	50 04 '	125 17 '	1	1981	25 000	
Crofton						
Natural gas - Gaz naturel	48 52 '	123 39 '	1	1981	38 000	
MacKenzie Natural gas - Gaz naturel	55 20 '	123 15 '		1979	20 000	
Total	33 20	123 13	1	19/9	83 000	
HARMAC PACIFIC INC						
Harmac						
Spent pulping liquor - Lessive de pâte épuisée	49 08 '	123 51 '	1	1963	31 500	
HOWE SOUND PULP & PAPER LTD						
Port Mellon						
Spent pulping liquor - Lessive de pâte épuisée	49 32 '	123 29 '	2	1990 - 1992	112 500	
N W ENERGY						
Williams Lake						
Wood refuse - Déchets de bois	52 14 '	122 06 '	1	1993	67 000	
NORTHWOOD INC						
Fraser Flats						
Spent pulping liquor - Lessive de pâte épuisée	54 00 '	123 00 '	2	1973 - 1981	55 40	
PACIFICA PAPERS COMPANY LIMITED PARTNERSHIP						
Port Alberni						
Wood refuse - Déchets de bois	49 11 '	124 49 '	1	1963	26 000	
Powell River Spent pulping liquor - Lessive de pâte épuisée	40.52	124 22 !	,	1067	26.00	
Total	49 52 '	124 33 '	1	1967	36 00 <b>62 00</b>	
RIVERSIDE FOREST PRODUCTS LIMITED					02 00	
Kelowna						
Wood refuse - Déchets de bois	49 53 '	119 29 '	1	1948	6 25	
ROGERS SUGAR LTD						
Vancouver						
Natural gas - Gaz naturel	49 16 '	123 07 '	3	1947 - 1974	5 500	

TABLE 5. Steam Plant Generating Capacity, by Province or Territory and Station, 1998

TABLEAU 5. Capacité génératrice des centrales à vapeur, par province ou territoire et centrale, 1998

Owner - Propriétaire  Plant - Centrale  Fuel or Water Source - Combustible ou source d'eau	Coordii - Coordoi		Units - Unités	Years - Années	Plant Capacity - Capacité de la
					centrale
					KW
British Columbia - Colombie-Britannique					
SKEENA CELLULOSE INC					
Skeena					
Spent pulping liquor - Lessive de pâte épuisée	54 14 '	130 18 '	2	1950 - 1966	46 00
VESTCOAST ENERGY INC					
Taylor					
Natural gas - Gaz naturel	56 10 '	120 41 '	3	1957	7 50
VESTERN PULP INC					
Port Alice					
Spent pulping liquor - Lessive de pâte épuisée	50 23 '	127 27 '	3	1949 - 1976	27 60
Woodfibre Spent pulping liquor - Lessive de pâte épuisée	40.40	102.151		1047 1061	7.00
Total	49 40 '	123 15 '	3	1947 - 1961	7 00 <b>34 60</b>
YEYERHAEUSER CANADA LTD					34 00
Kamloops					
Spent pulping liquor - Lessive de pâte épuisée	50 40 '	120 19 '	2	1972	41 00
otal British Columbia - Colombie-Britannique					1 614 2
otal Canada					27 640 0
om Canada					2,0,0

TABLE 6. Internal Combustion Plant Generating Capacity, by Province or Territory and Station, 1998

TABLEAU 6. Capacité génératrice des centrales à combustion interne, par province ou territoire et centrale, 1998

Centrale   Coundland - Terre-Neuve   Cound	Owner - Propriétaire	Coordin	ates	Units	Years	Plant Capacity
Description   State		Coordon	nées	Unités	Années	Capacité de la centrale
STICKE   S						KW
Strickle   Diesel   S3 26'   S5 45'   3   1978   8   8   1978	Newfoundland - Terre-Neuve					
Diesel	Black Tickle					
Diesel		53 26 '	55 45 '	3	1978	8
Desel		53 43 '	57 00 '	4	1978 - 1996	16
Diesel	Charlottetown Diesel	52 40 '	56 10 '	4	1978 - 1996	9
Diesel	Davis Inlet Diesel	55 50 '	60 50 '	5	1974 - 1987	9
y River Diesel	Francois Diesel	47 34 '	56 44 '	3	1971 - 1996	6
Diesel   So 22	Grey River Diesel	47 35 '				5
Diesel 50 36 57 10 2 1971 5 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0	Harbour Deep Diesel			4		6
edale Diesel	Hawke's Bay Diesel			2	1971	5.0
Diesel   Stands   S	Hopedale Diesel	55 30 '		3	1972 - 1996	1 8
e Bay Islands Diesel Di	L'Anse-au-Loup Diesel					
See   See	Little Bay Islands Diesel					
y's Harbour Diesel  Callum Diesel  A7 37 ' 56 14 ' 3 1993 - 1994 1.5  Callum Diesel  A7 37 ' 56 14 ' 3 1975 - 1989 5.5  Diesel  Hope Simpson Diesel  Diesel  52 33 ' 56 18 ' 3 1994 1.2  Wille Diesel  Diesel  A7 31 ' 57 25 ' 3 1997 2.7  Contre East Diesel  Diesel  A7 37 ' 55 14 ' 3 1980 - 1997 6.6  Diesel  Diesel  A7 37 ' 55 14 ' 3 1980 - 1997 6.6  Diesel  Diesel  Diesel  A7 37 ' 55 14 ' 3 1980 - 1997 6.6  Diesel  Diesel  Diesel  Diesel  A7 37 ' 55 14 ' 3 1980 - 1997 6.6  Diesel  Die	Makkovik Diesel	55 05 '		3		
Callum Diesel Diesel  47 37 ' 56 14 ' 3 1975 - 1989  Diesel  Diesel  56 33 ' 61 41 ' 4 1978 - 1998  29  Hope Simpson Diesel  52 33 ' 56 18 ' 3 1994  12  Ville Diesel  Diesel  47 31 ' 57 25 ' 3 1997  20  Contre East Diesel  Diesel  47 37 ' 55 14 ' 3 1980 - 1997  Contre East Diesel  Diesel  47 37 ' 55 14 ' 3 1980 - 1997  Contre Con	Mary's Harbour Diesel	52 18 '		3		
Diesel 56 33 ' 61 41 ' 4 1978 - 1998 2 9  Hope Simpson Diesel 52 33 ' 56 18 ' 3 1994 12  ville Diesel 54 54 ' 59 46 ' 3 1974 - 1987 6  Diesel 47 31 ' 57 25 ' 3 1997 2 2  contre East Diesel 47 37 ' 55 14 ' 3 1980 - 1997 6  Diesel 54 12 ' 58 25 ' 4 1978 - 1998 12  rendan's Diesel 48 52 ' 53 40 ' 3 1974 - 1975 8  ewis Diesel 52 18 ' 55 48 ' 4 1978 - 1996 12  Total 56 33 ' 61 41 ' 4 1978 - 1998 2 9  10 12 12 12 12 12 12 12 12 12 12 12 12 12	McCallum Diesel	47 37 '	56 14 '			
Hope Simpson Diesel  D	Nain Diesel					
Eville Diesel     54 54 ' 59 46 ' 3 1974 - 1987       Diesel     47 31 ' 57 25 ' 3 1997       Contre East Diesel     47 37 ' 55 14 ' 3 1980 - 1997       Diesel     54 12 ' 58 25 ' 4 1978 - 1998       Diesel     48 52 ' 53 40 ' 3 1974 - 1975       Ewis Diesel     52 18 ' 55 48 ' 4 1978 - 1996       Total     3 1974 - 1975       Total     3 1978 - 1996       1 1978 - 1996     1 1978 - 1996       1 2 1978 - 1996     1 1978 - 1996       1 2 1978 - 1996     1 1978 - 1996       1 2 1978 - 1996     1 1978 - 1996       1 2 1978 - 1996     1 1978 - 1996       1 2 1978 - 1996     1 1978 - 1996       1 2 1978 - 1996     1 1978 - 1996       1 2 1978 - 1996     1 1978 - 1996       1 2 1978 - 1996     1 1978 - 1996       1 2 1978 - 1996     1 1978 - 1996       1 2 1978 - 1996     1 1978 - 1996       1 2 1978 - 1996     1 1978 - 1996       1 2 1978 - 1996     1 1978 - 1996       1 2 1978 - 1996     1 1978 - 1996       1 2 1978 - 1997     1 1978 - 1996       1 2 1978 - 1997     1 1978 - 1996       1 2 1978 - 1998     1 1978 - 1996       1 2 1978 - 1998     1 1978 - 1996       1 2 1978 - 1998     1 1978 - 1996       1 2 1978 - 1998     1 1978 - 1996       1 2	Port Hope Simpson Diesel					
Diesel 47 31 ' 57 25 ' 3 1997 2 '  contre East Diesel 47 37 ' 55 14 ' 3 1980 - 1997 6 1 1998	Postville Diesel					
Contre East Diesel  A7 37 ' 55 14 ' 3 1980 - 1997  Colet Diesel  54 12 ' 58 25 ' 4 1978 - 1998  Total  47 37 ' 55 14 ' 3 1980 - 1997  Colet  54 12 ' 58 25 ' 4 1978 - 1998  12 1978 - 1996  13 1974 - 1975  14 1978 - 1996  15 1978 - 1996  16 1978 - 1996  17 1978 - 1996  18 1978 - 1996  18 1978 - 1996  19 19 19 19 19 19 19 19 19 19 19 19 19 1	Ramea Diesel					
Diesel 54 12 ' 58 25 ' 4 1978 - 1998 1 2 1978 - 1998 1 1978 - 1998 1 1978 - 1998 1 1978 - 1998 1 1978 - 1998 1 1978 - 1998 1 1978 - 1998 1 1978 - 1998 1 1978 - 1998 1 1978 - 1998 1 1978 - 1998 1 1978 - 1998 1 1978 - 1998 1 1978 - 1998 1 1978 - 1998 1 1978 - 1998 1 1978	Rencontre East Diesel					
rendan's Diesel  ewis Diesel  Total  Total  50 25 40 170 170 170 170 170 170 170 170 170 17	Rigolet Diesel					
ewis Diesel	St Brendan's					
Total	St Lewis Diesel					
	Total	32 10	JJ 40		1770 - 1770	32 5
	Total  Fotal Newfoundland - Terre-Neuve					

TABLE 6. Internal Combustion Plant Generating Capacity, by Province or Territory and Station, 1998
TABLEAU 6. Capacité génératrice des centrales à combustion interne, par province ou territoire et centrale, 1998

Owner - Propriétaire  Plant - Centrale  Fuel or Water Source - Combustible ou source d'eau	Coordinates - Coordonnées		Units - Unités	Years - Années	Plant Capacity  Capacité de la centrale
Prince Edward Island - Île-du-Prince-Édouard SUMMERSIDE CITY OF Summerside Diesel	46 24 '	63 47 '	8	1940 - 1983	KW 11 136
Гotal Prince Edward Island - Île-du-Prince-Édouard					11 136
New Brunswick - Nouveau-Brunswick MAINE & NEW BRUNSWICK ELECTRIC POWER LTD					
Tinker Diesel	46 48 '	67 43 '	1	1949	1 000
NEW BRUNSWICK POWER CORPORATION  Grand Manan  Diesel	44.41.	<i>(( )( )</i>		1963 - 1969	2.925
Lepreau	44 41 '	66 46 '	4	1903 - 1909	2 838
Diesel Total Fotal New Brunswick - Nouveau-Brunswick	45 08 '	66 30 '	4	1977	11 500 14 338 15 338
Québec					
HYDRO-QUÉBEC					
Akulivik Diesel	60 48 '	78 12 '	3	1984 - 1988	850
Aupaluk Diesel	59 21 '	69 41 '	3	1981 - 1984	550
Blanc-Sablon Diesel	51 25 '	57 12 '	8	1981 - 1990	8 000
Clova Diesel	48 07 '	75 22 '	2	1989 - 1991	530
Inukjuak Diesel	58 27 '	78 06 '	4	1981 - 1991	2 73:
Ivujivik Diesel	62 24 '	77 55 '	3	1985 - 1994	1 050
Kangiqsualujjuaq Diesel	58 41 '	65 57 '	3	1990 - 1994	2 000
Kangiqsujuaq Diesel	61 36 '	71 58 '	3	1982 - 1993	1 520
Kangirsuk Diesel	60 01 '	70 02 '	3	1984 - 1991	1 050
Kuujjuaq Diesel	58 06 '	68 24 '	5	1988 - 1990	3 933
Kuujjuarapik Diesel	50 17 '	77 45 '	3	1990	3 40.
L'Île-d'Entrée Diesel	47 17 '	61 42 '	4	1990	1 190
La Romaine Diesel	50 13 '	60 41 '	6	1979 - 1998	4 93:
La Tabatière Diesel	50 50 '	58 58 '	7	1988 - 1991	6 800

TABLE 6. Internal Combustion Plant Generating Capacity, by Province or Territory and Station, 1998

TABLEAU 6. Capacité génératrice des centrales à combustion interne, par province ou territoire et centrale, 1998

Owner - Propriétaire Plant - Centrale	Coordin	Coordinates		Years	Plant Capacity
Fuel or Water Source - Combustible ou source d'eau	Coordon	nées	Unités	Années	Capacité de la centrale
Québec					KW
Obedjiwan					
Diesel	48 39 '	74 56 '	4	1989 - 1992	4 900
Port-Menier Diesel	49 41 '	64 21 '	3	1984 - 1993	2 790
Povungnituk Diesel	60 02 '	77 17 '	3	1991	2 870
Quaqtaq Diesel	61 02 '	69 37 '	3	1981 - 1992	975
Salluit Diesel	62 13 '	75 39 <sup>,</sup>	3	1984 - 1990	2 000
Tasiujaq					
Diesel Umiujaq	58 42 '	69 56 '	3	1981	670
Diesel	56 33 '	76 33 '	3	1988	1 050
Weymontachie Diesel	47 54 '	73 46 '	3	1987 - 1991	2 295
Îles-de-la-Madeleine 2					
Diesel <b>Total</b>	47 22 '	61 53 '	6	1990 - 1992	67 200 123 300
NORANDA MINING AND EXPLORATION INC					12000
Division Mines Gaspé					
Diesel	48 58 '	65 31 '	2	1953 - 1981	1 900
Total Québec					125 200
Ontario					
CORNWALL ELECTRIC					
Cornwall Natural gas - Gaz naturel	45 02 '	74 45 '	2	1995	5 000
E S FOX LTD					
Enercogen Beare Road Waste gas - Gaz de récuperation	40.55	70.151		1005	~
waste gas - Gaz de recuperation	43 57 '	79 15 '	7	1995	5 600
GRANITE POWER CORPORATION					
Station #6 Natural gas - Gaz naturel	44 20 '	76 10 '	6	1959 - 1989	7 600
MOHAWK COLLEGE					
Hamilton					
Natural gas - Gaz naturel	43 15 '	79 51 '	1	1993	800

TABLE 6. Internal Combustion Plant Generating Capacity, by Province or Territory and Station, 1998

TABLEAU 6. Capacité génératrice des centrales à combustion interne, par province ou territoire et centrale, 1998

Owner - Propriétaire Plant - Centrale	Coordii	nates	Units	Years	Plant Capacity
Fuel or Water Source - Combustible ou source d'eau	Coordonnées		Unités	Années	Capacité de la centrale
Ontario					KW
ORILLIA WATER LIGHT & POWER COMM					
Orillia					
Diesel	44 37 '	79 25 '	2	1947 - 1948	2 00
TAGE HANSEN LTD					
Leamington					
Natural gas - Gaz naturel	42 03 '	82 36 '	1	1988	530
UNIVERSITY OF WESTERN ONTARIO					
London					
Natural gas - Gaz naturel	42 59 '	81 14'	1	1993	500
WESTBROOK GREENHOUSES LTD					
Beamsville I Natural gas - Gaz naturel	43 10 '	79 31 '	1	1995	1 050
Grimsby II	13 10	7731	1	1,,,,	1 03.
Natural gas - Gaz naturel	43 12 '	79 34 '	1	1994	54
Grimsby I Natural gas - Gaz naturel	43 10	79 31 '	1	1991	54
Total	45 10	1731	1	1771	2 13
Total Ontario					24 16
Manitoba					
MANITOBA HYDRO					
Brochet Diesel	57 53 '	101 40 '	4	1988 - 1995	1 47
Lac Brochet					
Diesel	58 40 '	101 40 '	5	1981 - 1998	2 27
Shamattawa Diesel	55 52 '	92 05 '	6	1986 - 1998	1 75
St Theresa					
Diesel	53 50 '	94 46 '	7	1980 - 1995	4 04
Tadoule Lake Diesel	58 40 '	98 22 '	4	1994	1 45
Total					10 99
Total Manitoba					10 99

TABLE 6. Internal Combustion Plant Generating Capacity, by Province or Territory and Station, 1998

TABLEAU 6. Capacité génératrice des centrales à combustion interne, par province ou territoire et centrale, 1998

Owner - Propriétaire  Plant - Centrale  Fuel or Water Source - Combustible ou source d'eau	Coordinates	Units	Years	Plant Capacity
	Coordonnées	Unités	Années	Capacité de la centrale
				KW
Saskatchewan				
CLUFF MINING				
Cluff Lake Diesel	58 20' 109 30'	5	1981 - 1995	10 030
HUDSON BAY MINING AND SMELTING CO LTD Flin Flon				
Diesel	54 46' 101 53'	i	1998	1 250
Total Saskatchewan				11 280
Alberta				
ALBERTA HOSPITAL				
Ponoka Hospital Light fuel oil - Mazout léger	52 42 ' 113 35 '	3	1972 - 1990	, 629
ATCO ELECTRIC				
Chinchaga Natural gas - Gaz naturel	58 00 ' 119 00 '	3	1989 - 1997	1 025
Colin Kidney Natural gas - Gaz naturel	59 34 ' 110 08 '	6	1994 - 1998	5 000
East Panny Natural gas - Gaz naturel	57 10' 114 32'	2	1997	500
Fort Chipewyan Diesel	58 43 ' 111 09 '	5	1993 - 1994	3 745
Fox Lake Diesel	58 25 ' 114 33 '	4	1989 - 1998	1 600
Garden Creek Diesel	58 43 ' 113 52 '	3	1991 - 1996	750
Gulf East Panny Diesel	57 08 ' 114 25 '	2	1995	885
Gulf House Creek Natural gas - Gaz naturel	93 00 ' 114 25 '	2	1997	1 570
Jasper Natural gas - Gaz naturel	52 53 ' 118 05 '	7	1974 - 1994	11 480
Little Horse Natural gas - Gaz naturel	77 75' 115 80'	2	1997	2 000
Marten Hills Natural gas - Gaz naturel	50 24' 114 30'	2	1994	550
Ocelet Brazion Diesel	54 58 ' 120 28 '	2	1996	860
Panny River Diesel	57 18' 114 51'	3	1994 - 1997	1 925
Stowe Creek Natural gas - Gaz naturel	56 48 ' 117 32 '	2	1994	900
Trout Lake Diesel	56 29' 114 35'	3	1990 - 1998	600
Trout Mountain Natural gas - Gaz naturel	56 48' 114 21'	3	1996	3 000
Total				36 390

TABLE 6. Internal Combustion Plant Generating Capacity, by Province or Territory and Station, 1998

TABLEAU 6. Capacité génératrice des centrales à combustion interne, par province ou territoire et centrale, 1998

Owner - Propriétaire	Coordinates - Coordonnées		Units	Years	Plant Capacity - Capacité de la centrale
Plant - Centrale Fuel or Water Source - Combustible ou source d'eau			Unités	Années	
Alberta					KW
BURNCO ROCK PRODUCTS LTD					
Calgary					
Diesel	51 03 ' 1	14 05 '	9	1978 - 1998	3 25
CALGARY CITY OF					
Calgary - Bearspaw WTP Diesel	51 06 ' 1	14 13 '	2	1996	5 72
ETHBRIDGE REGIONAL HOSPITAL					
Lethbridge Natural gas - Gaz naturel	49 42 ' 1	12 49 '	3	1991 - 1992	2 45
PRAIRIE BIBLE INSTITUTE					
Three Hills Natural gas - Gaz naturel	51 43 ' 1	12 10 '	2	1964	50
ivatural gas - Oaz naturer	51.43 1.	13 18	2	1904	30
OUTHERN ALBERTA INSTITUTE OF TECHNOLOGY					
Calgary Natural gas - Gaz naturel	51 03 ' 1	14 05 '	1	1967	50
TRANSPORT CANADA					
Edmonton Diesel	53 33 ' 1	13 28 '	1	1995	2 40
UNIVERSITY OF LETHBRIDGE					
Lethbridge					
Natural gas - Gaz naturel	49 42 ' 1	12 49 '	1	1981	1 0
Cotal Alberta					52 8
British Columbia - Colombie-Britannique					
ATCO ELECTRIC					
Burnt Brazion (BC) Natural gas - Gaz naturel	54 31 ' 12	20 46 '	3	1995 - 1996	1.3
S C HYDRO					
Ah-Sin-heek Diesel	52 22 ' 12	26 46 '	7	1964 - 1993	5 5
Anahim					
Diesel Atlin	52 28 ' 12	25 19 '	5	1965 - 1993	3 1:
Diesel .	59 34 ' 13	33 42 '	5	1975 - 1993	2 6
Bella Bella Diesel	52 09 ' 12	28 07 '	5	1966 - 1970	2 7.
Dease Lake Diesel	58 27 ' 13	30 02 '	6	1963 - 1993	3 9.

TABLE 6. Internal Combustion Plant Generating Capacity, by Province or Territory and Station, 1998
TABLEAU 6. Capacité génératrice des centrales à combustion interne, par province ou territoire et centrale, 1998

Owner - Propriétaire Plant - Centrale	Coordinates	Units	Years	Plant Capacity
Fuel or Water Source - Combustible ou source d'eau	Coordonnées	Unités	Années	Capacité de la centrale
British Columbia - Colombie-Britannique				KW
Fort Nelson Natural gas - Gaz naturel	58 49' 122 33	11	1957 - 1993	23 10
Masset Diesel	54 01 ' 132 07	6	1974 - 1993	10 52
Sandspit Diesel	53 14' 131 50	10	1952 - 1993	8 75
Telegraph Creek Diesel	57 54' 131 10	4	1966 - 1993	2 05
Total GREATER VANCOUVER REGIONAL DISTRICT				64 80
Iona Island Natural gas - Gaz naturel	49 09 ' 123 06	5	1998	4 05
Total British Columbia - Colombie-Britannique				70 20
Yukon YUKON ELECTRICAL COMPANY LIMITED				
Beaver Creek Diesel	62 22 ' 140 52	3	1991 - 1994	93
Carmacks Diesel	62 06 ' 136 19	, 1	1991	1 30
Destruction Bay Diesel	61 15' 138 48	3	1991 - 1995	90
Haines Junction Diesel	60 45 ' 137 30	1	1997	1 75
Old Crow Diesel	67 35 ' 139 50	3	1993 - 1998	1 10
Pelly River Crossing Diesel	62 50 ' 136 34	3	1993 - 1997	72
Ross River Diesel	62 00 ' 132 27	1	1989	1 00
Teslin Diesel	60 10 ' 132 44	. 1	1993	1 30
Watson Lake Diesel	60 07 ' 128 48	6	1976 - 1997	4 75
Total YUKON ENERGY CORPORATION				13 75
Dawson City Diesel	64 03 ' 139 25	6	1975 - 1996	6 40
Faro Diesel	60 38 ' 132 25		1989 - 1992	7 40
Mayo Diesel	63 31 ' 135 50	) 3	1974 - 1981	1 63
Whitehorse Diesel	60 40 ' 135 00	7	1968 - 1991	25 00
Total Yukon				40 43 54 18

TABLE 6. Internal Combustion Plant Generating Capacity, by Province or Territory and Station, 1998

TABLEAU 6. Capacité génératrice des centrales à combustion interne, par province ou territoire et centrale, 1998

Owner - Propriétaire Plant - Centrale Fuel or Water Source - Combustible ou source d'eau	-	Coordinates - Coordonnées		Years - Années	Plant Capacity - Capacité de la centrale
					KW
Northwest Territories - Territoires du Nord-Ouest BHP DIAMONDS INC Ekati					
Diesel	63 24 '	111 38 '	5	1998	22 000
COMINCO LTD					
Polaris Diesel	74 40 '	97 30 '	9	1980 - 1997	12 922
NANISIVIK MINES LTD					
Nanisivik					
Diesel	70 00 '	75 00 '	6	1975 - 1995	11 515
NORTHLAND UTILITIES (NWT) LTD	į.				
Fort Providence Diesel	61 21 '	117 39 '	4	1986 - 1994	1 525
NORTHWEST TERRITORIES POWER CORP					
Aklavik Diesel	68 14 '	135 02 '	3	1976 - 1995	1 800
Arctic Bay Diesel	73 01 '	85 07 '	3	1983 - 1995	1 170
Arviat Diesel	60 40 '	94 15 '	3	1979 - 1995	2 360
Baker Lake Diesel	64 15 '	95 45 '	3	1978 - 1994	2 240
Broughton Island Diesel	62 35 '	66 10 '	4	1970 - 1997	1 305
Cambridge Bay Diesel	69 07 '	105 03 '	4	1975 - 1992	3 110
Cape Dorset Diesel	64 40 '	76 00 '	3	1976 - 1995	1 800
Chesterfield Inlet Diesel	63 30 '	90 40 '	3	1977 - 1993	810
Clyde River Diesel	70 30 '	68 30 '	3	1973 - 1994	1 020
Coral Harbour Diesel	64 35 '	83 40 '	3	1976 - 1994	1 250
Deline Diesel	65 25 '	123 50 '	3	1985 - 1997	1 280
Fort Liard Diesel	60 10 '	124 00 '	3	1987 - 1995	930
Fort McPherson Diesel	67 26 '	134 53 '	3	1986 - 1994	1 800
Fort Resolution Diesel	61 11 '	113 41 '	3	1961 - 1993	1 100
Fort Simpson Diesel	61 52 '	121 20 '	4	1973 - 1995	3 890
Fort Smith Diesel	60 00 '	111 53 '	3	1975 - 1983	6 000

Electric Power Generating Stations, 1998 Statistics Canada - Catalogue no. 57-206-XPB Centrales d'énergie électrique, 1998 Statistique Canada - n° 57-206-XPB au catalogue

TABLE 6. Internal Combustion Plant Generating Capacity, by Province or Territory and Station, 1998
TABLEAU 6. Capacité génératrice des centrales à combustion interne, par province ou territoire et centrale, 1998

Owner - Propriétaire	Coordinates	Units	Years	Plant Capacity - Capacité de la centrale
Plant - Centrale Fuel or Water Source - Combustible ou source d'eau	Coordonnées	Unités	Années	
Josephysiat Tamitaniaa Tamitainaa da Naud Ossat				KW
Northwest Territories - Territoires du Nord-Ouest Gjoa Haven Diesel	67 50' 96 00	3	1975 - 1991	1 53
Grise Fiord Diesel	73 30' 72 45	3	1977 - 1988	50
Hall Beach Diesel	62 00 ' 73 00	4	1977 - 1993	1 18
Holman Island Diesel	70 50 ' 115 00	3	1984 - 1997	1 20
Igloolik Diesel	67 00 ' 81 00	3	1985 - 1995	1 74
Inuvik Diesel	68 21 ' 134 43	6	1975 - 1993	13 20
Iqaluit Diesel	63 44 ' 68 28	5	1964 - 1996	11 74
Jackfish Diesel	62 27 ' 114 22	10	1974 - 1995	30 89
K'asho Got'ine Diesel	66 20 ' 128 40	3	1983 - 1993	1 23
Kimmirut Diesel	62 00 ' 70 00	3	1974 - 1992	8
Kugluktuk Diesel	67 49' 115 06	4	1976 - 1996	1 8
Lutsel k'e Diesel	62 24 ' 110 24	3	1990 - 1997	7
Norman Wells Diesel	65 20 ' 127 02	2	1972 - 1995	16
Pangnirtung Diesel	65 00 ' 66 00	3	1981 - 1995	2 2
Paulatuk Diesel	69 49 ' 123 59	3	1980 - 1994	7
Pelly Bay Diesel	66 45 ' 91 00	3	1995 - 1996	1 0
Pond Inlet Diesel	72 41 ' 78 00	4	1974 - 1992	2 2
Rae Lakes Diesel	64 10' 117 20	3	1990 - 1997	6
Rae/Edzo Diesel	62 26' 114 00	2	1975 - 1981	1 1
Rankin Inlet Diesel	63 00' 92 50	5	1973 - 1993	4 2
Repulse Bay Diesel	65 50' 85 50		1993 - 1997	8
Resolute Bay Diesel	74 42 ' 94 54	4	1974 - 1976	3 0
Sachs Harbour Diesel	72 00 ' 125 00		1977 - 1994	8
Sanikiluaq Diesel	56 32 ' 79 14		1984 - 1991	9

TABLE 6. Internal Combustion Plant Generating Capacity, by Province or Territory and Station, 1998

TABLEAU 6. Capacité génératrice des centrales à combustion interne, par province ou territoire et centrale, 1998

Owner - Propriétaire	Coordinates	Units	Years	Plant Capacity
Plant - Centrale Fuel or Water Source - Combustible ou source d'eau Coordonnées		- Unités	- Années	Capacité de la centrale
Northwest Territories - Territoires du Nord-Ouest				KW
Taloyoak Diesel	69 30 ' 94 00 '	3	1989 - 1995	1 50
Tuktoyaktuk Diesel	69 30 ' 133 00 '	3	1992	3 08
Tulita Diesel	65 00 ' 125 00 '	3	1995	1 08
Whale Cove Diesel	62 50' 94 00'	3	1991	75
Whati Diesel	63 08 ' 117 16 '	3	1983 - 1995	1 01
Wrigley Diesel	62 10' 124 10'	3	1975 - 1997	5,3
Total  Fotal Northwest Territories - Territoires du Nord-Ouest				126 11 174 07
Fotal Canada				581 96

TABLE 7. Combustion Turbine Plant Generating Capacity, by Province or Territory and Station, 1998

### TABLEAU 7. Capacité génératrice des centrales de combustion, par province ou territoire et centrale, 1998

Owner - Propriétaire  Plant - Centrale  Fuel or Water Source - Combustible ou source d'eau	Coordinates - Coordonnées		Units - Unités	Years - Années	Plant Capacity - Capacité de la
					centrale
					KW
Newfoundland - Terre-Neuve					
NEWFOUNDLAND AND LABRADOR HYDRO ELECTRIC CORP					
Happy Valley Light fuel oil - Mazout léger	53 19 '	60 24 '	1	1992	27 000
Hardwoods Light fuel oil - Mazout léger	47 32 '	52 51 '	1	1977	54 000
Holyrood Light fuel oil - Mazout léger	47 27 '	53 06 '	1	1966	15 000
Stephenville Light fuel oil - Mazout léger	48 33 '	58 35 '	1	1976	54 000
Total Total Newfoundland - Terre-Neuve					150 000 150 000
Prince Edward Island - Île-du-Prince-Édouard					
MARITIME ELECTRIC CO LTD					
Borden					
Diesel	46 15 '	63 42 '	2	1971 - 1973	40 450
Total Prince Edward Island - Île-du-Prince-Édouard					40 450
Nova Scotia - Nouvelle-Écosse					
NOVA SCOTIA POWER INC					
Burnside Diesel	44 41 '	63 35 '	4	1976	132 000
Tusket Diesel	43 40 '	66 00 '	1	1971	24 300
Victoria Junction Diesel	46 09 '	60 11 '	2	1975 - 1976	66 000
Total Total Nova Scotia - Nouvelle-Écosse					222 300 222 300
New Brunswick - Nouveau-Brunswick  NEW BRUNSWICK POWER CORPORATION  Grand Manan					
Diesel	44 41 '	66 46 '	1	1989	38 000
Millbank Diesel	47 03 '	65 28 '	4	1991	438 400
Ste-Rose					
Diesel Total	47 37 '	64 59 '	1	1991	109 600 <b>586 00</b> 0
Total New Brunswick - Nouveau-Brunswick					586 000

TABLE 7. Combustion Turbine Plant Generating Capacity, by Province or Territory and Station, 1998
TABLEAU 7. Capacité génératrice des centrales de combustion, par province ou territoire et centrale, 1998

Owner - Propriétaire Plant - Centrale Fuel or Water Source - Combustible ou source d'eau	-	Coordinates - Coordonnées		Years - Années	Plant Capacity  Capacité de la centrale
					KW
Québec					
BORALEX INC					
Kingsey Falls Natural gas - Gaz naturel	45 51 '	72 04 '	1	1989	31 000
	45 51	12 04	1	1909	31 000
HYDRO-QUÉBEC					
Bécancour					
Light fuel oil - Mazout léger	46 20 '	072 26 '	4	1992 - 1993	428 200
Cadillac Light fuel oil - Mazout léger	40.141	70.001		1076 1077	162.000
La Citière .	48 14 '	78 23 '	3	1976 - 1977	162 000
Light fuel oil - Mazout léger	45 24 '	73 26 '	5	1979 - 1998	280 000
Total					870 200
Total Québec					901 200
Ontario					
AES KINGSTON INC					
Kingston					
Natural gas - Gaz naturel	44 18 '	76 27 '	1	1997	70 000
CARDINAL POWER OF CANADA LIMITED PARTNERSHIP					
Cardinal			1		
Natural gas - Gaz naturel	44 47 '	75 22 '	1	1994	100 000
CASCO INC London					
Natural gas - Gaz naturel	42 59 '	81 14 '	3	1994	14 100
Port Colborne					
Natural gas - Gaz naturel	42 53 '	79 16 '	2	1994	9 400
Total					23 500
COCHRANE POWER CORPORATION					
Cochrane Natural gas - Gaz naturel	49 04 '	81 01 '	1	1990	26 000
	4704	01 01	1	1770	20 000
DOW CHEMICAL CANADA INC					
Sarnia					
Natural gas - Gaz naturel	42 58 '	82 23 '	2	1972 - 1977	126 650
DURONT GANADA ING					
DUPONT CANADA INC  Maitland					
Natural gas - Gaz naturel	44 38 '	75 37 '	1	1992	38 300

TABLE 7. Combustion Turbine Plant Generating Capacity, by Province or Territory and Station, 1998

TABLEAU 7. Capacité génératrice des centrales de combustion, par province ou territoire et centrale, 1998

Owner - Propriétaire	Coordinates	Units	Years	Plant Capacity	
Plant - Centrale Fuel or Water Source - Combustible ou source d'eau	Coordonnées	Unités	Années	Capacité de la centrale	
				KW	
Ontario					
H.J. HEINZ COMPANY OF CANADA LTD					
Leamington Natural gas - Gaz naturel	42 03 ' 82 36	2	1990	7 200	
IROQUOIS FALLS POWER CORP					
Iroquois Falls					
Natural gas - Gaz naturel	48 44 ' 80 41	, 2	1996	. 84 000	
KIRKLAND LAKE POWER CORPORATION					
Kirkland Lake					
Natural gas - Gaz naturel	48 09 ' 080 02	3	1990	84 870	
LABATT BREWING CO LTD					
London Natural gas - Gaz naturel	42 59 ' 81 14	. 1	1993	5 000	
	42 39 81 14		1993	3 000	
LAKE SUPERIOR POWER LIMITED PARTNERSHIP					
Sault Ste Marie					
Natural gas - Gaz naturel	46 31 ' 84 20	2	1993	80 000	
ONTARIO HYDRO					
Bruce B Light fuel oil - Mazout léger	44 19' 81 37	. 2	1983	24 000	
Darlington					
Light fuel oil - Mazout léger  Lambton	43 53 ' 78 45	2	1988	50 000	
Light fuel oil - Mazout léger	42 48 ' 82 26	, 3	1967 - 1968	20 700	
Lennox					
Light fuel oil - Mazout léger	44 11 ' 76 47	2	1976	5 200	
Total SONOCO LIMITED				99 900	
Brantford					
Natural gas - Gaz naturel	43 08 ' 80 16	1	1993	4 000	
TRANSALTA ENERGY CORPORATION					
Mississagua					
Natural gas - Gaz naturel	43 35 ' 79 39	2	1992	84 000	
Ottawa Natural gas - Gaz naturel	45 25 ' 075 43	.   1	1992	42 000	
Windsor Essex					
Natural gas - Gaz naturel	42 16 ' 82 57	1	1996	70 000	
Total				196 000	
electric Power Generating Stations, 1998			G . 1 #/	ergie électrique 19	

TABLE 7. Combustion Turbine Plant Generating Capacity, by Province or Territory and Station, 1998

TABLEAU 7. Capacité génératrice des centrales de combustion, par province ou territoire et centrale, 1998

Owner - Propriétaire Plant - Centrale Fuel or Water Source - Combustible ou source d'eau	Coordi - Coordo		Units - Unités	Years - Années	Plant Capacity - Capacité de la centrale
					KW
Ontario					
TRANSCANADA POWER SERVICES INC					
Kapuskasing Natural gas - Gaz naturel	49 05 '	83 07 '	,	1007	22.000
Nipigon	49 03	83 07	1	1997	32 000
Natural gas - Gaz naturel	49 01 '	88 16 '	1	1992	22 000
North Bay					
Natural gas - Gaz naturel Tunis	46 38 '	79 30 '	1	1996	25 000
Natural gas - Gaz naturel	48 09 '	80 22 '		1996	31 000
Total	1000	00 22	1	1770	110 000
FRIGEN ENERGY CANADA INC					
London					
Natural gas - Gaz naturel	42 59 '	81 14 '	2	1996	3 000
UNIVERSITY OF WINDSOR					
Windsor					
Natural gas - Gaz naturel	42 16 '	82 57 '	1	1993	4 000
VEST WINDSOR POWER					
Windsor					
Natural gas - Gaz naturel	42 16 '	82 57 '	1	1995	85 000
WESTCOAST POWER HOLDINGS INC					
Fort Frances					
Natural gas - Gaz naturel	48 36 '	93 24 '	1	1990	47 230
WHITBY COGENERATION LIMITED PARTNERSHIP					
Whitby					
Natural gas - Gaz naturel	43 53 '	78 59 '	1	1998	50 000
otal Ontario					1 244 650
Saskatchewan					
SASKATCHEWAN POWER CORPORATION					
Landis Natural gas - Gaz naturel	52.121	100 24 !		1075	60.400
Meadow Lake	52 13 '	108 24 '	1	1975	68 400
Natural gas - Gaz naturel	54 05 '	108 50 '	1	1984	51 000
Success					
Natural gas - Gaz naturel	50 26 '	108 17 '	3	1967 - 1968	35 520
Total					154 920
Cotal Saskatchewan					154 920

TABLE 7. Combustion Turbine Plant Generating Capacity, by Province or Territory and Station, 1998

TABLEAU 7. Capacité génératrice des centrales de combustion, par province ou territoire et centrale, 1998

Owner - Propriétaire Plant - Centrale	Coordinates	Units	Years	Plant Capacity	
Fuel or Water Source - Combustible ou source d'eau	Coordonnées	Unités	Années	Capacité de la centrale	
Alberta				NW	
AGRIUM INC					
Fort Saskatchewan					
Natural gas - Gaz naturel	53 43 ' 113 13 '	1	1981	2 800	
AMOCO CANADA PETROLEUM CO LTD					
Calgary					
Natural gas - Gaz naturel	51 03 ' 114 05 '	1	1995	3 400	
ATCO ELECTRIC					
Jasper Natural gas Gaz natural	52.521 110.051		1077 1000	( 00/	
Natural gas - Gaz naturel  Rainbow Lake	52 53 ' 118 05 '	2	1977 - 1989	6 000	
Natural gas - Gaz naturel	58 30 ' 119 30 '	3	1968 - 1993	90 000	
Sturgeon Natural gas - Gaz naturel	55 04 ' 117 17 '	2	1958 - 1961	17 500	
Total	35 04 117 17		1756 - 1701	113 500	
ATCO POWER LTD					
Primrose					
Natural gas - Gaz naturel	54 90 ' 110 50 '	1	1998	85 000	
DOW CHEMICAL CANADA INC					
Fort Saskatchewan					
Natural gas - Gaz naturel	53 43 ' 113 13 '	2	1979	199 000	
MEDICINE HAT CITY OF					
Medicine Hat					
Natural gas - Gaz naturel	50 03 ' 110 40 '	5	1975 - 1993	123 500	
TRANSALTA ENERGY CORPORATION					
Mildred Lake  Natural gas - Gaz naturel	57.02 ! 111.26 !	2	1077 1079	57.50	
Natural 645 - Ode Initiator	57 02' 111 36'	3	1977 - 1978	57 500	
Total Alberta				584 70	
British Columbia - Colombie-Britannique					
B C HYDRO					
Fort Nelson Diesel	58 49' 122 33'	1	1978	3 000	
Keogh Diesel	50 43 ' 127 29 '	1	1974	44 00	
Prince Rupert	30 43 127 27	1	17/4	44 00	
Natural gas - Gaz naturel	54 19' 130 19'	2	1973 - 1975	46 000	
Total				93 000	
Flactric Power Generating Stations 1008					

TABLE 7. Combustion Turbine Plant Generating Capacity, by Province or Territory and Station, 1998

TABLEAU 7. Capacité génératrice des centrales de combustion, par province ou territoire et centrale, 1998

Owner - Propriétaire  Plant - Centrale  Fuel or Water Source - Combustible ou source d'eau	Coordinates - Coordonnées	Units - Unités	Years - Années	Plant Capacity  - Capacité de la centrale
				KW
British Columbia - Colombie-Britannique WESCUP Taylor				
Natural gas - Gaz naturel	56 10' 120 41'	2	1993	110 000
Total British Columbia - Colombie-Britannique				203 000
Northwest Territories - Territoires du Nord-Ouest IMPERIAL OIL LIMITED				
Norman Wells Natural gas - Gaz naturel	65 19' 126 46'	3	1984	19 500
NORTHWEST TERRITORIES POWER CORP				
Jackfish Diesel	62 27' 114 22'	2	1984	2 600
Total Northwest Territories - Territoires du Nord-Ouest				22 100

### TABLE 8. Nuclear Plant Generating Capacity, by Province or Territory and Station, 1998

### TABLEAU 8. Capacité génératrice des centrales nucléaires, par province ou territoire et centrale, 1998

Owner - Propriétaire Plant - Centrale	Coordin	nates	Units -	Years	Plant Capacity	
Fuel or Water Source - Combustible ou source d'eau	Coordonnées		Unités	Années	Capacité de la centrale	
					KW	
New Brunswick - Nouveau-Brunswick						
NEW BRUNSWICK POWER CORPORATION						
Point Lepreau Nuclear - Nucléaire	45 08 '	66 30 '	1	1983	680 000	
Total New Brunswick - Nouveau-Brunswick					680 000	
Québec						
HYDRO-QUÉBEC						
Gentilly 2						
Nuclear - Nucléaire	46 01 '	72 21 '	1	1983	675 000	
Total Québec					675 000	
Ontario						
ONTARIO HYDRO						
Bruce B Nuclear - Nucléaire	44 19 '	81 37 '	4	1984 - 1987	3 360 000	
Darlington Nuclear - Nucléaire	43 53 '	78 45 '	4	1990 - 1993	3 740 000	
Pickering B						
Nuclear - Nucléaire	43 49 '	79 04 '	4	1983 - 1986	2 160 000	
Total Ontario					9 260 000 9 260 000	
Total Canada					10 615 000	

TABLE 9. Non-Conventional Generating Capacity, by Province or Territory and Station, 1998

TABLEAU 9. Capacité génératrice des centrales non-conventionnelle, par province ou territoire et centrale, 1998

WIND - ÉOLIENNE Québec SOCIÉTÉ EN COMMANDITE KW GASPÉ Cap-Chat  Total Québec Alberta CANADIAN NIAGARA POWER CO LTD Cowley Ridge  VISION QUEST WINDELECTRIC INC Belly River Belly River Bend Blue Ridge	49 11 ' 49 14 '	113 57 ' 113 38 ' 113 38 '	76 52	1998 1993 - 1994	Capacité de la centrale  KW  57 000  57 000  600
Québec SOCIÉTÉ EN COMMANDITE KW GASPÉ Cap-Chat  Total Québec Alberta CANADIAN NIAGARA POWER CO LTD Cowley Ridge  VISION QUEST WINDELECTRIC INC Belly River  Belly River Bend	49 29 ' 49 11 ' 49 14 '	113 57 '	52	1993 - 1994	57 000 <b>57 000</b>
SOCIÉTÉ EN COMMANDITE KW GASPÉ Cap-Chat  Total Québec Alberta CANADIAN NIAGARA POWER CO LTD Cowley Ridge  VISION QUEST WINDELECTRIC INC Belly River  Belly River Bend	49 29 ' 49 11 ' 49 14 '	113 57 '	52	1993 - 1994	<b>57 00</b> 0
Alberta CANADIAN NIAGARA POWER CO LTD Cowley Ridge  VISION QUEST WINDELECTRIC INC Belly River  Belly River Bend	49 29 ' 49 11 ' 49 14 '	113 57 '	52	1993 - 1994	<b>57 006</b>
Alberta CANADIAN NIAGARA POWER CO LTD Cowley Ridge  VISION QUEST WINDELECTRIC INC Belly River  Belly River Bend	49 11 ' 49 14 '	113 38 '	1		18 876
CANADIAN NIAGARA POWER CO LTD Cowley Ridge  VISION QUEST WINDELECTRIC INC Belly River  Belly River Bend	49 11 ' 49 14 '	113 38 '	1		
Cowley Ridge  VISION QUEST WINDELECTRIC INC  Belly River  Belly River Bend	49 11 ' 49 14 '	113 38 '	1		
Belly River Bend	49 11 ' 49 14 '	113 38 '	1		
Belly River Bend	49 14 '			1997	600
Belly River Bend	49 14 '			1997	600
		113 38 '			000
Blue Ridge		113 38	1 1 1	1998	600
	40 1 7 1		1	1990	000
	49 15	113 37 '	1	1998	600
Castle River East	40.20 '	114 21 '		1997	600
Total	49 30	114 21	1	1991	2 400
Total Alberta					21 270
Total Canada					78 270
TIDAL - MARÉMOTRICE					
Nova Scotia - Nouvelle-Écosse					
NOVA SCOTIA POWER INC					
Tidal Unit	44 43 '	65 47 '	1	1982	3 700
Total Nova Scotia - Nouvelle-Écosse					3 700
Total Canada					3 700
			A CONTRACTOR OF THE CONTRACTOR		

TO ORDER:	mandadina sakid say	METHOD OF	PAYMENT:	Bertriketeritten men en der forsten ents	t delica e a telephone de consi. De constitut interconocione
MAIL PHONE 1 800 267-6677 1 800 8	89-9734	(Check only one)			
Statistics Canada Operations and Integration Circulation Management 120 Parkdale Avenue Ottawa, Ontario Canada K1A 0T6  Charge to VISA or MasterCard. Outside Canada and the U.S., and in the Ottawa area, call (613) 951-7277. Please do not send confirmation.  or (613) 951-158. MasterCard and orders only. Please send confirmation orders only. Please on orders only. Please on orders only. Please orders only. Please orders only. Please orders only. Please orders orders orders.	4. VISA, purchase se do not n. A fax	Please charg	e my:	ISA N	MasterCard
INTERNET order@statcan.ca  1 800 363-7629 Telecommunication Dev	vice	Card Numb	er		
(Please print) for the Hearing Impaired		Expiry Date			
Company		Cardholder	(please print)		
Department		Signature			
Attention Title		Signature			
Address		Payment end	losed \$		
City Province		Order Number (please enclo			
Postal Code Phone Fax					
E-mail address:		Authorized Si	gnature		
Catalogue Number Title	Date of issue or indicate an "S" for	Canada	Price prices exclude sales tax)  Outside Canada	Quantity	Total \$
	subscription		US\$		
Note: Catalogue prices for clients outside Canada are show outside Canada pay total amount in US funds drawn on a U		rs. Clients	SUBTOTA	L	
Subscription will begin with the next issue to be released.			DISCOUN (if applicable	ie)	
Prices are subject to change. To Confirm current prices cal	11 1 800 267-6	677.	GST (7%) (Canadian clients only, wh	ere applicable)	
			Applicable P (Canadian clients only, wh	ere applicable)	
Canadian clients pay in Canadian funds and add 7% GST a	and applicable	PSI or HSI.	Applicable H (N.S., N.B., N		
Cheque or money order should be made payable to the Receiver General for Canada.		o colordigia (	GRAND TOT		
GST Registration # R121491807			PF	097019	

# THANK YOU FOR YOUR ORDER!

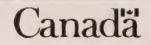


POUR CO	OMMANDER:	M	ODALITÉS	DE PAIEMENT	The state of the s	
COURR	TÉLÉPHONE 1 800 267-6677 TÉLÉC	OPIEUR 889-9734 (Co	ochez une seul	le case)		
Gestion de la c 120, avenue Pa Ottawa (Ontario	rada Faites débiter votre compte VISA ou (613) 951-15 ntégration ou MasterCard. De l'extérieur du MasterCard et b irculation Canada et des États-Unis et dans de commande s irkdale la région d'Ottawa, composez le Veuillez ne pas o) (613) 951-7277. Veuillez ne pas de confirmation.	84. VISA, con seulement. envoyer . Le bon	Veuillez débi	iter mon compte	VISA M	asterCard
Canada K1A 01	commande orig		N° de carte			
(Veuillez écrire el	Appareils de télécommu	nications	Date d'expir	ation		
Compagnie			Détenteur d	e carte <i>(en majuscules</i>	s.v.p.)	
Service			Signature			
À l'attention	de Fonction		Paiement inc	Nuo f		
Adresse			N° du bon	Jius \$		
Ville	Province	-	de command (veuillez joind			
Code postal	( ) ( ) Téléphone Télécopieur					
Adresse du c	ourrier électronique :		Signature de	la personne autorisée		
Numéro au	Titre	Édition demandée ou	(Les p la t	Prix rix n'incluent pas axe de vente)	Quantité	Total
catalogue		inscrire « A » pour les abonnements	Canada S	Extérieur du Canada \$ US		
donné	ez noter que les prix au catalogue pour les clients de l' les en dollars américains. Les clients de l'extérieur du C			TOTAL		
	n dollars US tirés sur une banque américaine.  nnement commencera avec le prochain numéro diffus			RÉDUCTION (s'il y a lieu		
	rix peuvent être modifiés sans préavis. Pour vérifier le	10 10 10 10 10 10 10 10 10 10 10 10 10 1	veuillez	TPS (7 %) (Clients canadiens seuleme	ent, s'il y a lieu)	
compo	oser le 1 800 267-6677.			TVP en vigue (Clients canadiens seuleme		
	ients canadiens paient en dollars canadiens et ajouter en vigueur, solt la TVH.	nt soit la TPS di	e / % et la	TVH en vigue (NÉ., NB., T	- 1	
	èque ou mandat-poste doit être établi à l'ordre du veur général du Canada.			TOTAL GÉNÉR		
TPS	N° R121491807			PF	97019	
						Q

MERCI DE VOTRE COMMANDE!



Statistique Canada Statistics Canada





ociety is changing rapidly. It's a constant challenge for you to stay informed about the important social issues and trends affecting us all. **Canadian Social Trends** helps you meet that challenge successfully by bringing you dynamic and invaluable social analysis in a clear, concise and highly readable format.

Each issue of this popular Statistics Canada quarterly brings key elements of Canadian life into the spotlight—labour markets, immigration, evolving family structure, standard of living. The easy-to-read articles draw from a wide range of demographic, social and economic data sources. Tables and charts highlight key points. A Social Indicators table tracks change.

Social science professionals, researchers, business and policy analysts, educators, students and the general public rely on *Canadian Social Trends*. Subscribing today will help you keep abreast of change, evaluate social conditions, plan programs or services, and much more!

Visit the "In-Depth" section of our Web site at **www.statcan.ca** to view some recent articles.

### Subscribe today! You won't want to miss a single issue!

Only \$36 (plus either GST and applicable PST or HST) annually in Canada and US\$36 outside Canada! To order \*Canadian Social Trends\* (Cat. No. 11-008-XPE), write to Statistics Canada, Dissemination Division, Circulation Management, 120 Parkdale Avenue, Ottawa, Ontario, KiA 0T6, Canada, or contact the nearest Statistics Canada Regional Reference Centre listed in this publication. If more convenient, fax your order to 1 877 287-4369, call 1 800 267-6677 or send an e-mail to order@statcan.ca. Subscribe on our Web site to the downloadable version of \*Canadian Social Trends\* (Cat. No. 11-008-XIE) for only \$27 in Canada, US\$27 outside Canada. URL: www.statcan.ca/cgi-bin/downpub/feepub.cgi

a société évolue rapidement. Et vous devez constamment chercher à demeurer au fait des questions et des tendances sociales importantes qui touchent chacun de nous. **Tendances sociales canadiennes** vous aide à relever ce défi avec succès en vous présentant une analyse sociale à la fois dynamique et d'une valeur inestimable dans un texte clair, concis et fort compréhensible.

Chaque numéro de ce populaire trimestriel de Statistique Canada s'intéresse à des éléments clés de la vie canadienne tels que : marchés du travail, immigration, structure familiale en évolution, niveau de vie. De lecture facile, les articles qu'on y trouve puisent dans une foule de sources de données démographiques, sociales et économiques. Des tableaux et des graphiques en illustrent les points saillants. Un tableau des indicateurs sociaux permet de suivre l'évolution des choses.

Les professionnels des sciences sociales, les chercheurs, les analystes du monde des affaires et des politiques, les enseignants, les étudiants et le grand public se fient à **Tendances sociales canadiennes**. Vous abonner aujourd'hui vous aidera à rester à la fine pointe du changement, à évaluer la conjoncture sociale, à planifier des programmes ou des services, et plus encore!

Visitez la section « En profondeur » de notre site Web à **www.statcan.ca** pour consulter certains des articles publiés récemment.

### Abonnez-vous aujourd'hui! Vous ne saurez vous passer d'un seul numére!

Seulement 36 \$ par année (plus, soit la TPS et la TVP en vigueur, soit la TVH) au Canada et 36 \$US à l'extérieur du Canada! Pour commander Tendances sociales canadiennes (n° 11-008-XPF au cat.), écrivez à Statistique Canada, Division de la diffusion, 120, avenue Parkdale, Ottawa (Ontario), K1A 0T6, Canada. Ou communiquez avec le Centre de consultation régional le plus près (voir la liste figurant dans la présente publication). Vous pouvez passer votre commande par télécopieur au 1 877 287-4369, par téléphone au 1 800 267-6677 ou par courriel à : order@statcan.ca. Abonnez-vous sur notre site Web à la version téléchargeable (n° 11-008-XIF au cat.) pour seulement 27 \$ par année au Canada, 27 \$US à l'extérieur du Canada. URL: www.statcan.ca/cgi-bin/downpub/feepub f.egi

# Canada A Portrait

The Perfect Gift for Your Family, Friends, Colleagues and Clients

# A Celebration of Canada

In this era of electronic communication, we appreciate more than ever the lasting beauty of a well-designed hardcover book. Treat yourself and others to *Canada A Portrait*, a panoramic view of our society and landscape.



# Un portrait du Canada

Le cadeau idéal pour votre famille, vos amis, vos collègues et vos clients

# Une célébration du Canada

À une époque où les communications se font davantage par voie électronique, nous apprécions plus que jamais la beauté durable d'un livre relié de conception soignée. Offrezvous et offrez à d'autres un exemplaire du livre Un portrait du Canada, qui présente une vue panoramique de notre société et de notre territoire.

# Canada A Portrait profiles our country as we head into the new century

In 204 pages, *The Land, The People, The Society, Arts and Leisure, The Economy*, and *Canada in the World* are all masterfully and permanently captured with engrossing narrative and more than 100 illustrations. Each chapter is prefaced by a very personal contribution from one of our most talented and respected citizens:

Susan Aglukark, Pierre Berton, Richard Lipsey, Monique Mercure, Oscar Peterson and David Suzuki.

Since publication of the first edition in 1927, *Canada A Portrait* has been praised for its excellence. This 56<sup>th</sup> edition builds on this Statistics Canada tradition, offering booklovers a true celebration of Canada.

# Connect with Canada at the close of a century. Celebrate the beginning of a millennium.

### Order your copies today!

Canada A Portrait (cat. no. 11-403-XPE00001) costs \$42.95 plus shipping, handling and applicable taxes.

CALL toll-free 1 800 267-6677 FAX toll-free 1 877 287-4369 E-MAIL to order@statcan.ca

WRITE to Statistics Canada, Dissemination Division, Circulation Management, 120 Parkdale Avenue, Ottawa,

Ontario, K1A 0T6, Canada

CONTACT your nearest Statistics Canada Regional Reference Centre listed in this publication.

Visit the Statistics Canada Web site at WWW.StatCan.ca

## Un portrait du Canada dresse un profil de notre pays à l'aube du 21° siècle

En 204 pages, cet ouvrage dépeint de façon captivante et de main de maître *Le territoire, La population, La société, Les arts et les loisirs, L'économie* et *Le Canada dans le monde*, des thèmes que plus de 100 illustrations viennent figer dans le temps. Chaque chapitre est précédé d'une préface, une contribution personnelle d'un de nos plus éminents et talentueux citoyens: Susan Aglukark, Pierre Berton, Richard Lipsey, Monique Mercure, Oscar Peterson et David Suzuki.

La publication *Un portrait du Canada* est reconnue pour son excellence depuis la parution de la première édition en 1927. Cette 56° édition, qui s'inscrit dans cette tradition, offre aux amateurs de livres une célébration du Canada unique en son genre.

Avec cette publication, vous serez branché sur le Canada en cette fin de siècle. Quoi de mieux pour célébrer le début d'un nouveau millénaire?

### Commandez vos exemplaires dès aujourd'hui!

La publication *Un portrait du Canada* (n° 11-403-XPF00001 au catalogue) coûte 42,95 \$, frais de port et de manutention et taxes en vigueur en sus.

**APPELEZ** sans frais 1 800 267-6677

TÉLÉCOPIEZ sans frais 1 877 287-4369

ENVOYEZ UN COURRIEL à order@statcan.ca

ÉCRIVEZ à Statistique Canada, Division de la diffusion, Gestion de la circulation, 120, avenue Parkdale, Ottawa (Ontario), K1A 0T6, Canada

**COMMUNIQUEZ** avec le Centre de consultation régional de Statistique Canada le plus près dont la liste figure dans la présente publication.

Visitez le site Web de Statistique Canada à WWW.Statcan.ca



